

**PT Medco Energi Internasional Tbk
dan anak perusahaan/*and subsidiaries***

Laporan keuangan konsolidasi
beserta laporan auditor independen
tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008/
*Consolidated financial statements
with independent auditors' report
years ended December 31, 2009 and 2008*



MEDCOENERGI

FORMULIR / FORM No. VIII.G.11-1

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI
TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS PENYAJIAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI AUDITAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR
31 DESEMBER 2009 DAN 2008
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN
ANAK PERUSAHAAN**

**DIRECTORS' STATEMENT
ON
THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF
THE AUDITED CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS FOR THE YEARS ENDED
31st DECEMBER 2009 AND 2008
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND
SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|-------------------------|---|
| 1. Nama/Name | : Darmoyo Doyocatmojo |
| No. Identitas/Id Number | : 09.5305.171051.0094 |
| Alamat/Address | : Cipulir Permai, Blok R No. 12, Rt. 006 / Rw. 012
Grogol Selatan, Kebayoran Lama, Jakarta Selatan |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama / President Director |
| 2. Nama/Name | : D. Cyril Noerhadi |
| No. Identitas/Id Number | : 09.5301.110461.0273 |
| Alamat/Address | : Jl. Darmawangsa XII No. 12, Rt. 010 / Rw. 001
Pulo, Kebayoran Baru - Jakarta Selatan |
| Jabatan/Title | : Direktur Keuangan / Finance Director |

menyatakan bahwa :

hereby declare :

- | | |
|---|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasi Auditian PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan Untuk Tahun Yang Berakhir 31 Desember 2009 dan 2008 ("Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Anak Perusahaan"); | 1. <i>We are responsible towards the preparation and presentation of the Audited Consolidated Financial Statements of PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries For the Years Ended 31st December 2009 and 2008 ("The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Subsidiaries");</i> |
| 2. Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Anak Perusahaan telah disusun dan disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia; | 2. <i>The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Subsidiaries have been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in Indonesia;</i> |
| 3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Anak Perusahaan telah dimuat secara lengkap dan benar; | 3. a. <i>All the information in The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Subsidiaries has been fully and accurately disclosed;</i> |
| b. Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Anak Perusahaan tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. <i>The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Subsidiaries do not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;</i> |
| 4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Perseroan dan Anak Perusahaan. | 4. <i>We are responsible towards the internal control system of the Company and Subsidiaries.</i> |

PK



MEDCOENERGI

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

In witness whereof, the undersigned have drawn up this statement truthfully.

Jakarta, 18 Maret / March 2010
PT Medco Energi Internasional Tbk



Darmoyo Doyoatmojo
Direktur Utama / President Director

D. Cyril Noerhadi
Direktur Keuangan / Finance Director

Daftar Isi/ Table of Contents

Halaman/Page

Laporan Auditor Independen		<i>Independent Auditors' Report</i>
Neraca Konsolidasi.....	1 - 4	<i>Consolidated Balance Sheets</i>
Laporan Laba Rugi Konsolidasi.....	5 - 6	<i>Consolidated Statements of Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasi.....	7	<i>Consolidated Statements of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasi.....	8 - 9	<i>Consolidated Statements of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasi.....	10 - 129	<i>Notes to the Consolidated Financial Statements</i>
Informasi Tambahan (Tidak Diaudit).....	130 - 133	<i>Supplementary Information (Unaudited)</i>



Purwanto, Sarwoko & Sandjaja

Indonesia Stock Exchange Building
Tower 2, 7th Floor
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia
Tel: +62 21 5289 5000
Fax: +62 21 5289 4100
www.ey.com/id

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. RPC-11241

Pemegang Saham, Dewan Komisaris dan Direksi
PT Medco Energi Internasional Tbk

Kami telah mengaudit neraca konsolidasi PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") dan Anak Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, serta laporan laba rugi konsolidasi, laporan perubahan ekuitas konsolidasi dan laporan arus kas konsolidasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal tersebut. Laporan keuangan adalah tanggung jawab manajemen Perusahaan. Tanggung jawab kami terletak pada pernyataan pendapat atas laporan keuangan berdasarkan audit kami.

Kami melaksanakan audit berdasarkan standar auditing yang ditetapkan Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami merencanakan dan melaksanakan audit agar kami memperoleh keyakinan memadai bahwa laporan keuangan bebas dari salah saji material. Suatu audit meliputi pemeriksaan atas dasar pengujian, bukti-bukti yang mendukung jumlah-jumlah dan pengungkapan dalam laporan keuangan. Audit juga meliputi penilaian atas prinsip akuntansi yang digunakan dan estimasi signifikan yang dibuat oleh manajemen, serta penilaian terhadap penyajian laporan keuangan secara keseluruhan. Kami yakin bahwa audit kami memberikan dasar memadai untuk menyatakan pendapat.

Menurut pendapat kami, laporan keuangan konsolidasi yang kami sebut di atas menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan PT Medco Energi Internasional Tbk dan Anak Perusahaan tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, dan hasil usaha serta arus kas untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal tersebut sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia.

Independent Auditors' Report

Report No. RPC-11241

The Stockholders, Boards of Commissioners
and Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk

We have audited the consolidated balance sheets of PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") and Subsidiaries as of December 31, 2009 and 2008, and the related consolidated statements of income, changes in equity and cash flows for the years then ended. These financial statements are the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audits.

We conducted our audits in accordance with auditing standards established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audits provide a reasonable basis for our opinion.

In our opinion, the consolidated financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of PT Medco Energi Internasional Tbk and Subsidiaries as of December 31, 2009 and 2008, and the results of their operations and their cash flows for the years then ended in conformity with generally accepted accounting principles in Indonesia.

Purwanto, Sarwoko & Sandjaja

Drs. Hari Purwanto

Izin Akuntan Publik No. 98.1.0065/Public Accountant License No. 98.1.0065

18 Maret 2010/March 18, 2010

The accompanying consolidated financial statements are not intended to present the financial position, results of operations and cash flows in accordance with accounting principles and practices generally accepted in countries and jurisdictions other than Indonesia. The standards, procedures and practices to audit such consolidated financial statements are those generally accepted and applied in Indonesia.

Purwanto, Sarwoko & Sandjaja
Registered Public Accountants No. NIP-1227445/2006
A member firm of Ernst & Young Global Limited

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS
December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
ASET				ASSETS
<u>ASET LANCAR</u>				<u>CURRENT ASSETS</u>
Kas dan setara kas	2e,2f,3,34	253,025,979	348,549,807	<i>Cash and cash equivalents</i>
Investasi jangka pendek - bersih	2g,4,37	191,626,219	173,966,655	<i>Short-term investments - net</i>
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2e,2h,9,34	3,066,399	-	<i>Restricted cash in banks</i>
Piutang usaha				<i>Trade receivables</i>
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,5,34	19,433,501	6,790,493	<i>Related party -</i>
- Pihak ketiga setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$1.903.339 pada tahun 2009 dan AS\$113.914 pada tahun 2008	2i,5,20	100,942,089	123,037,917	<i>Third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$1,903,339 in 2009 and US\$113,914 in 2008</i>
Piutang lain-lain				<i>Other receivables</i>
- Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,6,34	1,684,573	-	<i>Related party -</i>
- Pihak ketiga setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$6.123.836 pada tahun 2009 dan AS\$6.437.847 pada tahun 2008	2i,6	148,927,694	156,207,621	<i>Third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$6,123,836 in 2009 and US\$6,437,847 in 2008</i>
Persediaan - setelah dikurangi penyisihan penurunan nilai sebesar AS\$1.589.435 pada tahun 2009 dan AS\$6.613.315 pada tahun 2008	2j,7	39,973,612	31,991,299	<i>Inventories - net of allowance for decline in value of US\$1,589,435 in 2009 and US\$6,613,315 in 2008</i>
Pajak dibayar di muka	2u,8,17	25,627,365	13,659,970	<i>Prepaid taxes</i>
Beban dibayar di muka	2k	5,561,958	7,625,460	<i>Prepaid expenses</i>
Aset lancar lain-lain	14	1,353,058	971,348	<i>Other current assets</i>
Jumlah Aset Lancar		791,222,447	862,800,570	Total Current Assets
<u>ASET TIDAK LANCAR</u>				<u>NON-CURRENT ASSETS</u>
Piutang lain-lain - pihak ketiga - setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar AS\$210.195 pada tahun 2009 dan AS\$53.414 pada tahun 2008	2i,6	15,224,924	10,141,898	<i>Other receivables from third parties - net of allowance for doubtful accounts of US\$210,195 in 2009 and US\$53,414 in 2008</i>
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2e,2h,9,34	33,903,582	57,271,614	<i>Restricted cash in banks</i>
Aset pajak tangguhan - bersih	2u,30	92,944,598	57,526,218	<i>Deferred tax assets - net</i>
Investasi saham	2g,10	9,884,678	10,487,847	<i>Investments in shares of stock</i>
Investasi pada proyek	2g,11	22,356,855	31,739,085	<i>Investments in projects</i>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar AS\$77.790.576 pada tahun 2009 dan AS\$74.512.570 pada tahun 2008	2c, 2l, 2m, 2w, 2x, 12, 28c, 29	235,921,275	157,416,423	<i>Property, plant and equipment - net of accumulated depreciation of US\$77,790,576 in 2009 and US\$74,512,570 in 2008</i>
Aset minyak dan gas bumi - setelah dikurangi akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi sebesar AS\$720.615.609 pada tahun 2009 dan AS\$771.209.845 pada tahun 2008	2c, 2n, 2s, 2x, 13, 28c	798,472,696	757,319,052	<i>Oil and gas properties - net of accumulated depreciation, depletion and amortization of US\$720,615,609 in 2009 and US\$771,209,845 in 2008</i>
Aset derivatif	2v, 9, 19	2,018,869	-	<i>Derivative assets</i>
Aset lain-lain - bersih	2o, 14	38,559,454	35,520,939	<i>Other assets - net</i>
Jumlah Aset Tidak Lancar		1,249,286,931	1,117,423,076	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		2,040,509,378	1,980,223,646	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
KEWAJIBAN DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
<u>KEWAJIBAN JANGKA PENDEK</u>				<u>CURRENT LIABILITIES</u>
Hutang bank	2p,20	60,982,254	50,198,115	Short-term bank loans
Hutang usaha	15	95,374,974	90,044,202	Trade payables
Hutang lain-lain	2m,16a	31,294,599	29,466,130	Other payables
Hutang pajak	2u,17	27,033,024	46,066,447	Taxes payable
Beban yang masih harus dibayar dan provisi lain-lain	2bb,18	43,644,138	44,324,107	Accrued expenses and other provisions
Kewajiban derivatif	2v,9,19	-	9,992,334	Derivative liabilities
Kewajiban jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun				Current maturities of long-term debt
Hutang bank	2p,20	67,265,025	9,861,934	Bank loans
Wesel bayar	2p,21	88,075,075	-	Notes payable
Obligasi Rupiah	2p,21	-	107,825,032	Rupiah bonds
Uang muka dari pelanggan - Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,16b, 34,37	95,493,965	-	Advances from customer Related party -
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek		509,163,054	387,778,301	Total Current Liabilities
<u>KEWAJIBAN JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Hutang jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun				Long-term debt - net of current maturities
Hutang bank	2p,20	368,491,424	288,387,656	Bank loans
Obligasi rupiah	2p,21	158,686,102	-	Rupiah bonds
Medium-term notes	2p,21	41,829,672	-	Medium-term notes
Wesel bayar	2p,21	-	88,676,776	Notes payable
Obligasi yang dapat dikonversi yang digaransi	2p,21	-	148,112,162	Guaranteed convertible bonds
Kewajiban pajak tangguhan - bersih	2u,30	72,175,948	89,645,349	Deferred tax liabilities - net
Kewajiban imbalan kerja	2r,33	4,090,595	3,363,947	Employee benefits obligation
Kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2s,2bb,39	48,254,501	67,276,485	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Uang muka dari pelanggan - Pihak yang mempunyai hubungan istimewa	2e,16b, 34,37	30,978,253	121,418,155	Advances from customers Related party -
- Pihak ketiga	16b	20,951,067	15,168,478	Third parties -
Hutang lain-lain	2m,16a	58,205,673	25,012,524	Other payables
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang		803,663,235	847,061,532	Total Non-Current Liabilities
GOODWILL NEGATIF - Bersih	2c,22	35,242	58,672	NEGATIVE GOODWILL - Net
HAK MINORITAS ATAS ASET BERSIH ANAK PERUSAHAAN	2b,23a	18,883,307	12,172,226	MINORITY INTERESTS IN NET ASSETS OF SUBSIDIARIES

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
NERACA KONSOLIDASI (lanjutan)
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED BALANCE SHEETS (continued)
December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
EKUITAS				<u>EQUITY</u>
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham Modal dasar - 4.000.000.000 saham				<i>Capital stock - Rp100 par value per share Authorized - 4,000,000,000 shares</i>
Diterbitkan dan disetor penuh - 3.332.451.450 saham	1b,24	101,154,464	101,154,464	<i>Issued and fully paid - 3,332,451,450 shares</i>
Saham treasuri - 390.454.500 saham	2q,24	(5,574,755)	(5,574,755)	<i>Treasury stock - 390,454,500 shares</i>
		95,579,709	95,579,709	
Tambahan modal disetor	2p,2q,25	108,626,898	108,626,898	<i>Additional paid-in capital</i>
Dampak perubahan transaksi ekuitas anak perusahaan/ perusahaan asosiasi	2g,2y,26	107,870	107,870	<i>Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/ associated companies</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2d	947,501	437,914	<i>Translation adjustments</i>
Saldo laba				<i>Retained earnings</i>
- Ditentukan penggunaannya		6,492,210	6,492,210	<i>Appropriated -</i>
- Tidak ditentukan penggunaannya		497,010,352	521,908,314	<i>Unappropriated -</i>
Jumlah Ekuitas		708,764,540	733,152,915	Total Equity
JUMLAH KEWAJIBAN DAN EKUITAS		2,040,509,378	1,980,223,646	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN LABA RUGI KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Penjualan dan Pendapatan Usaha Lainnya	2e, 2t,27			Sales and Other Operating Revenues
Penjualan minyak dan gas bersih		470,205,454	841,007,989	Net oil and gas sales
Pendapatan dari kontrak lainnya dan jasa terkait		83,772,440	145,027,255	Revenues from other contracts and related services
Penjualan tenaga listrik		66,069,563	81,868,075	Electric power sales
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya bersih		47,753,921	215,914,911	Net sales of chemical and other petroleum products
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		667,801,378	1,283,818,230	TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan lifting	2t,28a	(166,048,309)	(195,322,803)	Production and lifting costs
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2l,2m,2n,2s, 12,13,22,28b	(77,462,893)	(122,985,148)	Depreciation, depletion and amortization
Biaya kontrak lainnya dan jasa terkait	2t,28c	(65,806,877)	(100,148,897)	Cost of other contracts and related services
Beban pokok penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	2t,28d	(45,992,572)	(209,141,072)	Cost of sales of chemical and other petroleum products
Beban pokok penjualan tenaga listrik	2t,28e	(44,616,217)	(60,690,476)	Cost of electric power sales
Beban eksplorasi	2n,2t,28f	(24,190,154)	(62,938,673)	Exploration costs
Biaya pembelian minyak mentah	2t,28g	(14,567,980)	(34,452,858)	Cost of crude oil purchases
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		(438,685,002)	(785,679,927)	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		229,116,376	498,138,303	GROSS PROFIT
BEBAN USAHA	2t,29	(156,920,127)	(154,362,809)	OPERATING EXPENSES
LABA USAHA		72,196,249	343,775,494	INCOME FROM OPERATIONS
Penghasilan (Beban) Lain-lain	2t			Other Income (Expenses)
Keuntungan dari pelepasan anak perusahaan	2b,37	30,672,020	260,461,557	Net gains on disposal of subsidiaries
Keuntungan (kerugian) atas investasi jangka pendek - bersih	2g	24,151,574	(33,859,109)	Gains (losses) on short - term investments - net
Keuntungan (kerugian) transaksi derivatif	2v,19	6,696,929	(10,041,234)	Gains (losses) from derivative transactions
Beban bunga - bersih	20,21	(50,143,505)	(46,162,729)	Interest expense - net
Kerugian dari selisih kurs - bersih	2d	(15,850,157)	(8,782,921)	Losses on foreign exchange - net
Kerugian atas penurunan nilai aset		(12,738,625)	(39,208,020)	Loss on impairment of assets
Beban pendanaan - bersih		(10,531,815)	(17,255,117)	Financing charges - net
Bagian hak atas (rugi) laba dari perusahaan asosiasi - bersih	2g,10	(2,647,875)	9,945,631	Equity in net (loss) income of associated entities - net
Pendapatan dari penghentian perjanjian EJVA Anadarko		-	25,340,200	Income from termination of Anadarko EJVA agreement
Pendapatan dari uplift		-	14,807,500	Uplift income
Lain-lain - bersih		8,745,561	(1,789,625)	Others - net
PENGHASILAN (BEBAN) LAIN-LAIN - BERSIH		(21,645,893)	153,456,133	OTHER INCOME (EXPENSES) - NET
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK		50,550,356	497,231,627	INCOME BEFORE TAX EXPENSE

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN LABA RUGI KONSOLIDASI (lanjutan)
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME
(continued)
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	2009	2008	
Manfaat (Beban) Pajak	2u,30			Tax Benefit (Expense)
Pajak kini		(72,915,436)	(170,362,566)	Current tax
Pajak tangguhan		44,748,010	(37,808,264)	Deferred tax
JUMLAH BEBAN PAJAK		(28,167,426)	(208,170,830)	TOTAL TAX EXPENSE
LABA SEBELUM HAK MINORITAS ATAS LABA BERSIH ANAK PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI		22,382,930	289,060,797	INCOME BEFORE MINORITY INTERESTS IN NET INCOME OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
BAGIAN MINORITAS ATAS LABA BERSIH ANAK PERUSAHAAN YANG DIKONSOLIDASI	2b,23b	(3,150,936)	(8,856,702)	MINORITY INTERESTS IN NET INCOME OF CONSOLIDATED SUBSIDIARIES
LABA BERSIH		19,231,994	280,204,095	NET INCOME
LABA PER SAHAM	2aa,31	0.0065	0.0912	EARNINGS PER SHARE

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya/ Additional Paid-in Capital	Dampak Perubahan Atas Transaksi Ekuitas Anak Perusahaan/ Perusahaan Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associated Companies	Selisih Kurs Karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Laba/Retained Earnings		Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
						Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated		
Saldo per 31 Desember 2007		98,006,465	123,187,436	15,858,446	570,230	6,492,210	277,176,619	521,291,406	<i>Balance, December 31, 2007</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan anak perusahaan	2d	-	-	-	(132,316)	-	-	(132,316)	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Saham treasuri	2q	(2,426,756)	(14,560,538)	-	-	-	(35,472,400)	(52,459,694)	<i>Treasury stock</i>
Pembalikan dampak perubahan atas transaksi ekuitas anak perusahaan/perusahaan asosiasi akibat penjualan Apexindo	2b,26,37a	-	-	(15,750,576)	-	-	-	(15,750,576)	<i>Reversal of effect of changes in equity transaction of subsidiaries/associated companies due to divestment of Apexindo</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	280,204,095	280,204,095	<i>Net income</i>
Saldo per 31 Desember 2008		95,579,709	108,626,898	107,870	437,914	6,492,210	521,908,314	733,152,915	<i>Balance, December 31, 2008</i>
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan anak perusahaan	2d	-	-	-	509,587	-	-	509,587	<i>Translation adjustments of subsidiaries' financial statements</i>
Dividen tunai	32	-	-	-	-	-	(44,129,956)	(44,129,956)	<i>Cash dividend</i>
Laba bersih		-	-	-	-	-	19,231,994	19,231,994	<i>Net income</i>
Saldo per 31 Desember 2009		95,579,709	108,626,898	107,870	947,501	6,492,210	497,010,352	708,764,540	<i>Balance, December 31, 2009</i>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	2009	2008	
<u>Arus Kas dari Aktivitas Usaha</u>			<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Penerimaan kas dari pelanggan	675,928,130	1,354,460,217	Cash receipts from customers
Uang muka dari pelanggan	2,996,449	4,641,042	Advances from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(514,402,378)	(814,205,365)	Cash paid to suppliers and employees
Penerimaan kas dari Anadarko	-	13,868,990	Cash receipts from Anadarko
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	164,522,201	558,764,884	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(87,925,924)	(173,918,953)	Income tax paid
KAS BERSIH YANG DIPEROLEH DARI AKTIVITAS USAHA	76,596,277	384,845,931	NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>			<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penerimaan dari pelepasan anak perusahaan - bersih	62,504,089	296,558,349	Proceeds from disposal of subsidiaries - net
Penerimaan bunga	9,431,179	11,355,335	Interest received
Pencairan (penambahan) investasi jangka pendek	6,492,010	(123,424,950)	Withdrawal (additions) to short-term investments
Hasil pelepasan aset tetap	1,332,924	1,116,239	Proceeds from disposal of property, plant and equipment
Penambahan aset minyak dan gas bumi	(182,136,169)	(241,234,339)	Additions to oil and gas properties
Perolehan aset tetap	(43,097,423)	(13,970,303)	Acquisitions of property and equipment
Penambahan aset lain-lain	(6,580,832)	-	Additions to other assets
Akuisisi anak perusahaan/ investasi saham	(2,044,706)	(8,000,031)	Acquisition of subsidiaries/ investments in shares of stock
Penerimaan dividen	-	10,630,816	Cash received from dividends
Penambahan akun-akun yang mempunyai hubungan istimewa	-	312,070	Addition to related parties account
Investasi pada proyek	-	(14,932,180)	Investments in projects
Uang muka atas penjualan hak partisipasi	-	(14,500,000)	Advance paid from sale of working interest
KAS BERSIH DIGUNAKAN UNTUK AKTIVITAS INVESTASI	(154,098,928)	(96,088,994)	NET CASH USED IN INVESTING ACTIVITIES
<u>Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan</u>			<u>Cash Flows from Financing Activities</u>
Hasil yang diperoleh dari			Proceeds from
- Hutang bank	174,253,767	247,834,935	Bank loans -
- Hutang jangka panjang lainnya	201,674,468	-	Other long-term obligations -
- Pembelian saham treasury	-	(52,459,694)	Treasury stock purchases -
Pembayaran atas			Payment of
- Hutang bank	(33,001,326)	(96,289,289)	Bank loans -
- Hutang jangka panjang lainnya	(228,403,583)	(135,344,000)	Other long-term obligations -
Pembayaran bunga dan beban pendanaan	(75,044,074)	(65,940,473)	Payment of interest and financing charges
Pembayaran dividen	(44,087,788)	-	Dividends paid
Perolehan wesel treasuri	(28,400,000)	(66,300,000)	Acquisition of treasury notes
Penyelesaian transaksi derivatif	(5,314,274)	-	Settlement of derivative transactions
Penarikan (penempatan) rekening bank yang dibatasi penggunaannya	20,301,633	(38,086,645)	Withdrawal (placement) of restricted cash in banks
KAS BERSIH YANG DIGUNAKAN UNTUK AKTIVITAS PENDANAAN	(18,021,177)	(206,585,166)	NET CASH USED IN FINANCING ACTIVITIES

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASI (lanjutan)
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS
(continued)
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH KAS DAN SETARA KAS	(95,523,828)	82,171,771	<i>NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</i>
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	<u>348,549,807</u>	<u>266,378,036</u>	<i>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR</i>
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	<u><u>253,025,979</u></u>	<u><u>348,549,807</u></u>	<i>CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR</i>

Catatan atas laporan keuangan konsolidasi terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasi secara keseluruhan.

The accompanying notes form an integral part of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk (Perusahaan) didirikan dalam rangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang telah diubah dengan Undang-undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan akta notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia (MKRI) dengan surat keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, perubahan yang terakhir dilakukan untuk menyesuaikan dengan Undang-undang Perseroan Terbatas No. 40 Tahun 2007. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan akta notaris No. 33 tanggal 8 Agustus 2008, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-69951.AH.01.02 TH 2008 dan telah diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 12 tanggal 10 Februari 2009, tambahan No. 4180/2009.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Lantai 16, Gedung Graha Niaga, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 58, Jakarta 12190.

Efektif mulai bulan April 2009, kantor pusat Perusahaan berpindah ke Gedung The Energy, SCBD, lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitasnya terdiri dari, antara lain, eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, dan aktivitas energi lainnya, usaha pengeboran darat dan lepas pantai, serta melakukan investasi (langsung dan tidak langsung) pada anak perusahaan. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan Anak Perusahaan (Grup) mempunyai karyawan masing-masing sekitar 2.029 (tidak diaudit) orang dan 2.131 (tidak diaudit) orang pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Energi Internasional Tbk (the Company) was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6/1968 as amended by Law No. 12/1970, based on notarial deed No. 19 of Imas Fatimah, S.H., dated June 9, 1980. The deed of establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia (MOJ) in its decision letter No. Y.A.5/192/4 dated April 7, 1981 and was published in State Gazette No. 102, Supplement No. 1020 dated December 22, 1981.

The Company's Articles of Association have been amended several times, the latest amendments of which were made to comply with the current Limited Liability Company Law No. 40 issued in 2007. The latest amendments were covered by notarial deed No. 33 dated August 8, 2008, which were approved by the Ministry of Law and Human Rights in its decision letter No. AHU-69951.AH.01.02 TH 2008 and has been published in the State Gazette of the Republic of Indonesia No. 12 dated February 10, 2009, Supplement No. 4180/2009.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at 16th Floor, Graha Niaga Building, Jl. Jenderal Sudirman, Kav. 58, Jakarta 12190.

Effective April 2009, the Company moved its head office to The Energy Building, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises among others, exploration for and production of oil and natural gas, and other energy activities, onshore and offshore drilling, and investing (direct and indirect) in subsidiaries. The Company started commercial operations on December 13, 1980.

The Company and its Subsidiaries (the Group) have approximately 2,029 (unaudited) and 2,131 (unaudited) employees as of December 31, 2009 and 2008, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM dan Lembaga Keuangan atau BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini dan dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Pada bulan Mei 2005, Perusahaan mengirim surat kepada BAPEPAM-LK untuk memberitahukan rencananya untuk mencatatkan sahamnya yang telah ada dalam bentuk *Global Depository Receipts* (GDR) pada Bursa Efek Luxembourg (LSE). Pernyataan pendaftaran dinyatakan efektif oleh LSE pada tanggal 29 Juli 2005 dan 288.100 unit GDR (14.405.000 saham) tercatat di LSE.

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menyampaikan permintaan pada LSE untuk tidak lagi mencatatkan *Global Depository Shares*-nya di bursa tersebut, dan efektif tanggal 18 Juli 2008, Perusahaan tidak lagi tercatat pada LSE. Pada bulan Juni 2008, Perusahaan juga menyampaikan permintaan pada Citibank N.A. untuk memberhentikan *Regulation S Deposit Agreement* dan *Rule 144A Deposit Agreement* yang berlaku efektif tanggal 18 Juli 2008.

Pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia (dahulu Bursa Efek Jakarta).

1. GENERAL (continued)

b. Company's Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on the Jakarta Stock Exchange (JSE) on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM and Lembaga Keuangan or BAPEPAM-LK, formerly known as Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

In May 2005, the Company submitted a letter to BAPEPAM-LK advising the latter of its plan to list existing shares in the form of Global Depository Receipts (GDR) on the Luxembourg Stock Exchange (LSE). The registration statement was declared effective by the LSE on July 29, 2005 and 288,100 GDRs (14,405,000 shares) were listed on the LSE.

In June 2008, the Company requested the LSE to delist its Global Depository Shares, and such request became effective on July 18, 2008. In June 2008, the Company also submitted a request to Citibank N.A. to terminate the Regulation S Deposit Agreement and Rule 144A Deposit Agreement which became effective on July 18, 2008.

As of December 31, 2009 and 2008, all of the Company's 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange (formerly Jakarta Stock Exchange).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris, Direksi, dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris, Direksi Perusahaan dan Anggota Komite Audit adalah sebagai berikut:

**31 Desember/December 31,
2009 dan/and 2008**

Komisaris Utama	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc	<i>President Commissioner</i>
Komisaris Independen	: Ir. Gustiawan Deru, MBA : Dr. Ir. Rachmat Sudibjo	<i>Independent Commissioners</i>
Komisaris	: Ir. Yani Yuhani Rodyat Ir. Retno Dewi Arifin	<i>Commissioners</i>
Direktur Utama	: Ir. Darmoyo Doyoatmojo, MSc, MBA	<i>President Director</i>
Direktur	: Ir. Lukman Mahfoedz Larry L. Luckey Ir. Darwin Cyril Noerhadi, MBA	<i>Directors</i>
Ketua Komite Audit	: Dr. Ir. Rachmat Sudibjo	<i>Chairman of the Audit Committee</i>
Anggota Komite Audit	: Ir. Hilmi Panigoro, MSc Ir. Gustiawan Deru, MBA Drs. Zulfikri Aboebakar Drs. Djoko Sutardjo	<i>Members of the Audit Committee</i>

Gaji dan tunjangan lainnya yang dibayarkan kepada Komisaris dan Direksi sebesar AS\$5,3 juta dan AS\$5,1 juta masing-masing untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008.

The Company's Boards of Commissioners and Directors and members of the Audit Committee are as follows:

Salaries and other benefits paid to the Commissioners and Directors amounted to US\$5.3 million and US\$5.1 million for the years ended December 31, 2009 and 2008, respectively.

d. Anak Perusahaan

i. Pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua anak perusahaan sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan penyajian, hanya anak-anak perusahaan yang material terhadap laporan keuangan konsolidasi Perusahaan dari jumlah aset/kewajiban, dan atau pendapatan/laba bersih yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

d. Subsidiaries

i. As of December 31, 2009 and 2008, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with policies as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For presentation purposes, only subsidiaries which are material in terms of total assets/liabilities and/or revenue/net income to the Company's consolidated financial statements are presented in the table below:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Anak Perusahaan (lanjutan)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ <i>Start of commercial operations</i>	Persentase kepemilikan efektif/ <i>Effective percentage of ownership</i>		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ <i>Total assets (before elimination) in millions</i>		
		2009	2008	2009	2008	
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas</u>						<u>Exploration and production of oil and gas</u>
PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia	1992	100.00	100.00	44.6	37.5	PT Medco E&P Tarakan (MEPT) Indonesia
PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾	1992	100.00	100.00	13.9	39.8	PT Medco E&P Kalimantan (MEPK) Indonesia ⁴⁾
PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾	1995	100.00	100.00	422.8	311.3	PT Medco E&P Indonesia (MEPI) Indonesia ²⁾
PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia	2005	100.00	100.00	62.2	64.7	PT Medco E&P Tomori Sulawesi Indonesia
PT Medco E&P Sembakung Indonesia	2005	100.00	100.00	46.6	48.9	PT Medco E&P Sembakung Indonesia
Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾	Non Aktif/ <i>Non Active</i>	100.00	100.00	115.0	116.0	Medco Far East Limited Cayman Islands ²⁾
Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia	Non Aktif/ <i>Non Active</i>	100.00	100.00	0.004	11.0	Medco Simenggaris Pty., Ltd. Australia
PT Medco E & P Simenggaris	Tahap eksplorasi/ <i>Exploration stage</i>	100.00	100.00	12.8	0.09	PT Medco E & P Simenggaris
PT Medco E&P Bengara Indonesia	Tahap eksplorasi/ <i>Exploration stage</i>	95.00	95.00	5.3	3.0	PT Medco E&P Bengara Indonesia
PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia	2003	100.00	100.00	129.2	54.0	PT Medco E&P Lematang (MEPL) Indonesia
Medco Energi Global Pte. Ltd. ¹⁾ Singapura	2006	100.00	100.00	494.3	316.8	Medco Energi Global Pte. Ltd. ¹⁾ Singapore
PT Medco CBM Sekayu Indonesia	Tahap eksplorasi/ <i>Exploration stage</i>	100.00	100.00	1.3	0.6	PT Medco CBM Sekayu Indonesia
PT Medco E&P Merangin Indonesia	Tahap eksplorasi/ <i>Exploration stage</i>	100.00	100.00	4.2	9.5	PT Medco E&P Merangin Indonesia

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Anak Perusahaan (lanjutan)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions		
		2009	2008	2009	2008	
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)</u>						
Medco Kakap Holding Pte. Ltd. (MKH) Singapura ^{1) 2) 3)}	2006	-	100.00	-	56.5	Medco Kakap Holding Pte. Ltd. (MKH) Indonesia ^{1) 2) 3)}
PT Medco E&P Malaka Indonesia	Tahap eksplorasi dan pengembangan/ Exploration and development stage	100.00	100.00	54.4	54.0	PT Medco E&P Malaka Indonesia
PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾	2005	100.00	100.00	238.0	569.8	PT Medco E&P Rimau Indonesia (MEPR) ²⁾
PT Medco E&P Nunukan Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	100.00	100.00	2.3	3.8	PT Medco E&P Nunukan Indonesia
Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapura ¹⁾	2008	100.00	100.00	91.5	80.2	Medco Bawean (Holdings) Pte. Ltd. (MBHPL) Singapore ¹⁾
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas</u>						
PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾	1999	99.99	99.99	30.9	30.4	PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) Indonesia ¹⁾
<u>Produksi kimia dan perdagangan</u>						
PT Medco Downstream Indonesia Indonesia ¹⁾	2004	100.00	100.00	166.5	111.2	PT Medco Downstream Indonesia Indonesia ¹⁾
PT Medco Niaga Internasional Indonesia	2006	99.90	99.90	1.3	7.1	PT Medco Niaga Internasional Indonesia
<u>Pembangkit listrik</u>						
PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾	2005	100.00	100.00	190.7	124.9	PT Medco Power Indonesia (MPI) Indonesia ¹⁾
<u>Lain-lain</u>						
MEI Euro Finance Limited (MEFL) ²⁾ Mauritius	2002	100.00	100.00	68.2	69.7	MEI Euro Finance Limited (MEFL) ²⁾ Mauritius
Medco CB Finance B.V. Belanda	2006	100.00	100.00	224.7	215.4	Medco CB Finance B.V. The Netherlands
Medco Straits Services Pte. Ltd. Singapura ²⁾	2007	100.00	100.00	642.9	886.3	Medco Straits Services Pte. Ltd. Singapore ²⁾

- 1) dan anak perusahaan
- 2) sebesar 90%-95% dari jumlah aset merupakan piutang antar perusahaan dalam Grup yang dieliminasi dalam konsolidasi
- 3) Anak Perusahaan divestasi selama tahun berjalan (Catatan 37a)
- 4) Technical Assistance Contract (TAC) Kalimantan telah berakhir di bulan Oktober 2008 (Catatan 37a)

- 1) and subsidiary/ subsidiaries
- 2) 90%-95% of the total assets represents intercompany accounts in the Group that are eliminated in the consolidation
- 3) Subsidiaries were divested in current year (Note 37a)
- 4) Kalimantan Technical Assistance Contract (TAC) was relinquished in October 2008 (Note 37a)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Anak Perusahaan (lanjutan)

- ii. Grup mempunyai kerjasama operasi minyak dan gas atau kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri pada tahun 2009 dan 2008 sebagai berikut:

Kerjasama Operasi/ <i>Joint Venture</i>	Negara/ <i>Country</i>	Hak Kepemilikan/ <i>Ownership Interest</i> (%)	
		2009	2008
Brazos Block 437, 435, 492, 514, 451	USA	100.00	100.00
East Cameron (EC) 317/318 lease	USA	75.00	75.00
East Cameron (EC) 316	USA	100.00	-
Main Pass (MP) 64/65 lease	USA	75.00	75.00
Main Pass (MP) 57	USA	7.03	7.03
Mustang Island Block 758	USA	66.25	66.25
West Delta 52	USA	53.84	53.84
E.B. Schwing #1 lease	USA	33.33	33.33
MIRE lease	USA	33.33	-
Walker Ranch lease	USA	51.67	51.67
Walker Ranch – Montgomery lease	USA	12.00	12.00
Block E Offshore	Cambodia	41.25	41.25
Block 12	Cambodia	52.50	52.50
Nimr – Karim Area	Oman	51.00	51.00
Block 47 Ghadames Basin	Libya	50.00	50.00
Block 82	Yemen	38.25	38.25
Block 83	Yemen	38.25	38.25
Anaguid Block	Tunisia	40.00	40.00
West Cameron 557	USA	100.00	-
Martin	USA	33.33	-

- iii. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 37a.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- ii. *The Group has interests in the following overseas petroleum joint venture operations or Service Contracts/ Participation and Economic Sharing Agreements in 2009 and 2008:*

- iii. *The Group has undertaken several acquisitions and divestments of assets as disclosed in Note 37a.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasi telah disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum sebagaimana dicakup pada Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan peraturan BAPEPAM-LK.

Laporan keuangan konsolidasi, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasi dan untuk akun-akun tertentu yang diukur dengan dasar sebagaimana dijelaskan di dalam kebijakan akuntansi terkait, telah disusun atas dasar akrual dengan menggunakan konsep biaya historis.

Laporan arus kas konsolidasi disusun dengan menggunakan metode langsung, dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasi adalah Dolar Amerika Serikat (Dolar AS), mata uang fungsional.

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasi termasuk akun-akun Perusahaan dan anak perusahaan dimana Perusahaan mempunyai kepemilikan saham langsung atau tidak langsung lebih dari 50%.

Anak Perusahaan dikonsolidasi dari tanggal dimana kendali dialihkan ke Grup dan dihentikan untuk dikonsolidasi dari tanggal dimana kendali lepas dari Grup. Hasil operasi anak perusahaan yang diakuisisi atau dilepas selama tahun berjalan dikonsolidasi dari atau sampai dengan tanggal efektif akuisisi atau pelepasan.

Hak pemegang saham minoritas merupakan hak pemegang saham pihak luar atas hasil operasi dan aset bersih anak perusahaan.

Seluruh saldo dan transaksi antar perusahaan yang signifikan dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu entitas bisnis.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

a. Basis of Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in conformity with generally accepted accounting principles as promulgated by the Indonesian Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) and the regulations of BAPEPAM-LK.

The consolidated financial statements, except for the consolidated statements of cash flows and certain accounts which are measured on the bases as described in the related accounting policies, have been prepared on the accrual basis using the historical cost concept.

The consolidated statements of cash flows have been prepared using the direct method, which classifies cash flows into operating, investing and financing activities.

The reporting currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar (US Dollar), the functional currency.

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements include the accounts of the Company and its subsidiaries wherein the Company has a direct or indirect ownership interest of more than 50%.

Subsidiaries are consolidated from the date on which control is transferred to the Group and cease to be consolidated from the date on which control is transferred out of the Group. The results of subsidiaries acquired or disposed of during the year are consolidated from or to the effective dates of acquisition or disposal.

Minority interests represent the interests of the outside shareholders in the results and net assets of subsidiaries.

All significant intercompany balances and transactions are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

c. Akuisisi Usaha

Akuisisi dicatat dengan menggunakan metode pembelian sesuai dengan persyaratan PSAK No. 22, "Akuntansi Penggabungan Usaha". Biaya akuisisi dialokasikan ke aset dan kewajiban yang diidentifikasi yang diakui dengan menggunakan referensi nilai wajar pada tanggal transaksi pertukaran. Selisih antara biaya perolehan dengan kepemilikan atas nilai wajar aset dan kewajiban yang diidentifikasi yang timbul pada tanggal transaksi pertukaran diakui sebagai goodwill/goodwill negatif.

Goodwill yang berasal dari akuisisi perusahaan yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi dicatat di akun Aset Minyak dan Gas Bumi jika memenuhi syarat untuk dikapitalisasi dan diamortisasi selama masa Kontrak Bagi Hasil dengan menggunakan metode unit produksi atau sepanjang perjanjian kontrak yang sejenis atau 18 tahun.

Goodwill atas akuisisi perusahaan selain perusahaan minyak dan gas bumi diamortisasi selama masa operasi perusahaan tersebut atau 20 tahun yang mana lebih pendek.

Goodwill negatif diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama 20 tahun.

Aset dan kewajiban, yang diperoleh tetapi tidak memenuhi syarat untuk diakui secara terpisah pada saat akuisisi pertama kali dicatat, diakui selanjutnya pada saat kriterianya sudah dipenuhi. Nilai tercatat aset dan kewajiban yang diperoleh disesuaikan kemudian setelah perolehan, pada saat bukti tambahan telah tersedia untuk membantu mengestimasi nilai aset dan kewajiban tersebut pada saat perolehan, dan goodwill atau goodwill negatif disesuaikan, dimana nilai penyesuaian tersebut kemungkinan besar dapat dipulihkan berdasarkan manfaat ekonomis yang diharapkan di masa yang akan datang dan penyesuaian tersebut dilakukan pada akhir tahun akuntansi periode pertama setelah dilakukan akuisisi.

d. Transaksi dan Saldo Dalam Mata Uang Asing

Transaksi-transaksi selama tahun berjalan melibatkan mata uang selain Dolar AS dicatat dalam Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada saat terjadinya transaksi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Acquisitions

Acquisitions are accounted for by use of the purchase method in accordance with the requirements of PSAK No. 22, "Business Combinations". The cost of an acquisition is allocated to the identifiable assets and liabilities recognized using as reference their fair values at the date of the transaction. Any difference between the cost of the acquisition and the interest in the fair value of the identifiable assets and liabilities acquired as at the date of the exchange transaction is recognized as goodwill/negative goodwill.

Goodwill of the acquired oil and gas companies is presented as part of Oil and Gas Properties to the extent applicable for capitalization and is amortized over the period of the Production Sharing Contract using the unit-of-production method or equivalent contract or 18 years.

Goodwill of the acquired non-oil and gas companies is amortized over the operating life of the entity or 20 years, whichever is shorter.

Negative goodwill is amortized using the straight-line method over 20 years.

Assets and liabilities, which are acquired but which do not satisfy the criteria for separate recognition when the acquisition was initially accounted for, are recognized subsequently when they satisfy the criteria. The carrying amounts of assets and liabilities acquired are adjusted when, subsequent to acquisition, additional evidence becomes available to assist with the estimation of the amounts assigned to those assets and liabilities at the time of acquisition, and the goodwill or negative goodwill is adjusted, provided that the amount of the adjustment is probable of recovery based on the expected future economic benefits and such adjustments are made by the end of the first annual accounting period commencing after acquisition.

d. Foreign Currency Transactions and Balances

Transactions during the year involving currencies other than US Dollar are recorded in US Dollars at the prevailing rates of exchange in effect on the date of the transactions.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

d. Transaksi dan Saldo Dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Pada tanggal neraca, seluruh aset dan kewajiban moneter dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan dengan menggunakan kurs tengah yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian bersih dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan kewajiban dari anak perusahaan, yang menyelenggarakan pembukuan/mencatat akun-akunnya dalam Rupiah dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada tanggal neraca, akun-akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar historis, sedangkan pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata. Selisih kurs tukar yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan di Ekuitas. Untuk entitas yang pembukuan/akun-akun diselenggarakan dalam mata uang Rupiah, Euro dan Dolar Australia, tetapi mata uang fungsionalnya adalah Dolar AS, untuk tujuan konsolidasi, akun-akun dari entitas-entitas tersebut, telah diukur kembali dalam Dolar AS untuk lebih mencerminkan substansi ekonomisnya.

Kurs tukar yang digunakan pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Rupiah/AS\$1	9,400	10,950	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1.4372	1.4094	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0.8970	0.6900	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura /AS\$1	0.7126	0.6947	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Inggris/AS\$1	1.6079	1.4432	British Poundsterling/US\$1
Yen Jepang 100/AS\$1	1.0820	1.1071	Japanese Yen 100/US\$1

Kurs beli dan jual Bank Indonesia pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

	2009		2008		
	Jual/Selling	Beli/Buying	Jual/Selling	Beli/Buying	
Rupiah/AS\$1	9.900	8.900	11.450	10.450	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1.4373	1.4371	1.4096	1.4091	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0.8971	0.8969	0.6902	0.6898	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura /AS\$1	0.7129	0.7123	0.6951	0.6944	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Inggris/AS\$1	1.6081	1.6077	1.4434	1.4429	British Poundsterling/US\$1
Yen Jepang 100/AS\$1	1.0823	1.0817	1.1073	1.1069	Japanese Yen 100/US\$1

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

As of the balance sheet date, all monetary assets and liabilities denominated in currencies other than the US Dollar are translated at the middle exchange rates prevailing on those dates. The resulting net foreign exchange gains or losses are credited or charged to current operations.

For consolidation purposes, assets and liabilities of subsidiaries which maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah, are translated into US Dollars using the rates of exchange prevailing at the balance sheet date, equity accounts are translated using historical rates of exchange, while revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange. The resulting foreign exchange differences are credited or charged to "Translation Adjustments" under Equity. For entities that maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah, Euro and in Australian Dollar, but their functional currency is the US Dollar, for consolidation purposes, the accounts of these entities have been remeasured into the US Dollar in order to reflect more closely their economic substance.

As of December 31, 2009 and 2008, the rates of exchange used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

The Bank Indonesia buying and selling rates as of December 31, 2009 and 2008 are as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

e. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak yang mempunyai Hubungan Istimewa

Grup mengakui transaksi-transaksi dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa seperti dijelaskan pada PSAK No. 7, "Pengungkapan Pihak-pihak yang Mempunyai Hubungan Istimewa".

Seluruh transaksi yang signifikan dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa diungkapkan di catatan atas laporan keuangan konsolidasi.

f. Setara Kas

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai "Setara Kas".

g. Investasi

Investasi terdiri dari:

i. Surat berharga dalam bentuk efek hutang dan ekuitas

Grup menerapkan PSAK No. 50, "Akuntansi Investasi Efek Tertentu", yang mengklasifikasikan surat berharga ke dalam tiga kategori, yaitu investasi yang diperdagangkan, dimiliki hingga jatuh tempo dan tersedia untuk dijual. Untuk menentukan keuntungan atau kerugian yang direalisasi atas surat berharga yang diperdagangkan dan tersedia untuk dijual, biaya efek yang dijual ditentukan dengan menggunakan metode masuk terakhir, keluar pertama.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

e. Transactions with Related Parties

The Group recognized transactions with related parties as defined in PSAK No. 7, "Related Party Disclosures".

All significant transactions with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

f. Cash Equivalents

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as "Cash Equivalents".

g. Investments

Investments consist of:

i. Marketable securities in the form of debt and equity securities

The Group applies PSAK No. 50, "Accounting for Investments in Certain Securities", which classifies marketable securities into three categories: trading, held-to-maturity and available for sale. To determine realized gains or losses from trading and available for sale securities, the costs of securities sold are determined using the last-in, first-out method.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

g. Investasi (lanjutan)

i. Surat berharga dalam bentuk efek hutang dan ekuitas (lanjutan)

Diperdagangkan

Investasi yang memenuhi klasifikasi tersebut dinyatakan pada nilai wajar. Keuntungan/kerugian yang belum direalisasi dari apresiasi/penurunan harga pasar dari investasi tersebut pada tanggal neraca dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

Dimiliki hingga jatuh tempo

Investasi pada efek hutang yang dimiliki hingga jatuh tempo dicatat sebesar biaya perolehan, disesuaikan dengan amortisasi premium atau diskonto sampai dengan jatuh tempo.

Tersedia untuk dijual

Investasi yang memenuhi klasifikasi tersedia untuk dijual tersebut dinyatakan pada nilai wajar. Keuntungan/kerugian yang belum direalisasi dari apresiasi/penurunan harga pasar investasi pada tanggal neraca dikreditkan/dibebankan ke "Keuntungan/Kerugian yang Belum Direalisasi dari Perubahan Nilai Wajar Efek" yang disajikan di bagian Ekuitas di neraca konsolidasi.

ii. Deposito berjangka

Deposito berjangka yang digunakan sebagai jaminan atau yang mempunyai masa jatuh tempo yang lebih dari tiga bulan tetapi kurang dari satu tahun sejak tanggal penempatan dinyatakan sebesar biaya perolehan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Investments (continued)

i. Marketable securities in the form of debt and equity securities (continued)

Trading

Investments classified as trading are stated at fair value. The unrealized gain/loss on the appreciation/decline in the market value of the investments at the balance sheet date is credited or charged to current operations.

Held-to-maturity

Investments in debt securities which are held to maturity are stated at cost, adjusted for amortization of premiums or accretion of discounts to maturity.

Available-for-sale

Investments classified as available-for-sale are stated at fair value. Any unrealized gain/loss on the appreciation/decline in the market value of available-for-sale investments at the balance sheet date is credited/charged to "Unrealized Gain/Loss on Changes in Fair Value of Securities", under the Equity section of the consolidated balance sheets.

ii. Time deposits

Time deposits which are either used as collateral or with maturity periods of greater than three months but not more than one year from the time of placement are stated at cost.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

g. Investasi (lanjutan)

iii. Investasi saham jangka panjang

Investasi saham dimana Grup mempunyai hak kepemilikan paling sedikit 20% tetapi tidak melebihi 50% dicatat dengan metode ekuitas.

Berdasarkan metode tersebut, investasi dinyatakan sebesar biaya perolehan, disesuaikan dengan hak kepemilikan Grup pada laba (rugi) bersih perusahaan asosiasi setelah akuisisi, dividen yang diterima, penyesuaian penjabaran mata uang asing yang timbul dari penjabaran laporan keuangan dan amortisasi garis lurus atas selisih antara biaya investasi dan proporsi hak kepemilikan Grup atas aset bersih perusahaan penerima investasi pada tanggal akuisisi. Grup menelaah dan mengevaluasi nilai tercatat goodwill secara periodik, dengan mempertimbangkan hasil operasi saat ini dan prospek di masa yang akan datang dari perusahaan asosiasi terkait.

Perubahan transaksi ekuitas dari anak perusahaan/perusahaan asosiasi dicerminkan melalui penambahan atau pengurangan di bagian Ekuitas atas akun "Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Anak Perusahaan/Perusahaan Asosiasi" di neraca konsolidasi. Sesuai dengan persyaratan dari PSAK No. 40, "Akuntansi Perubahan Ekuitas Anak Perusahaan/Perusahaan Asosiasi", keuntungan atau kerugian diakui pada saat investasi tersebut dilepaskan.

Nilai buku bersih dari anak perusahaan yang diakuisisi yang dimaksudkan untuk segera dilepaskan atau dijual, disajikan di Aset Lain-lain.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

g. Investments (continued)

iii. Long-term investments in shares of stock

Investments in shares of stock wherein the Group has an ownership interest of at least 20% but not exceeding 50% are accounted for under the equity method.

Under this method, the cost of the investment is adjusted for the Group's share in the net earnings (losses) of the associated companies after acquisition, dividends received, foreign currency translation adjustments, and straight-line amortization of the difference between the cost of such investment and the Group's proportionate share in the underlying net assets of the investee at date of acquisition. The Group periodically evaluates the carrying values of goodwill, taking into consideration current results and future prospects of the associated entity.

The changes in the equity transactions of subsidiaries/associated companies are reflected as additions to or reductions of Equity under the account "Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/Associated Companies" in the consolidated balance sheets. In accordance with the requirements of PSAK No. 40, "Accounting for a Change in the Value of Equity of a Subsidiary/Associated Company", gains or losses are recognized when the investments are disposed of.

The net book value of newly acquired subsidiaries which are primarily intended for immediate disposal or sale, are presented under Other Assets.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

h. Rekening Bank yang Dibatasi Penggunaannya

Rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar hutang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening koran lainnya dan deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

i. Penyisihan Piutang Ragu-ragu

Penyisihan piutang ragu-ragu dilakukan berdasarkan hasil penelaahan terhadap keadaan masing-masing akun piutang pada akhir tahun.

j. Persediaan

Persediaan minyak mentah, bahan kimia dan produk petroleum lainnya, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi bersih, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Penyisihan untuk penurunan nilai persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

Mulai 1 Januari 2009, Grup menerapkan PSAK No. 14 (Revisi 2008), "Persediaan". Penerapan PSAK No. 14 (Revisi 2008) tidak berdampak material terhadap laporan keuangan konsolidasi Grup.

k. Beban Dibayar di Muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat dengan menggunakan metode garis lurus.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

h. Restricted Cash in Banks

Restricted cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations are presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are restricted as to use are presented under non-current assets.

i. Allowance for Doubtful Accounts

An allowance for doubtful accounts is provided based on a review of the status of the individual receivable accounts at the end of the year.

j. Inventories

Inventories of crude oil, chemicals and other petroleum products, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Allowance for decline in the value of inventories is provided based on the review of the individual inventory items at the end of the year.

Starting January 1, 2009, the Group adopted PSAK No. 14 (Revised 2008), "Inventories". The adoption of PSAK No. 14 (Revised 2008) did not have a material effect on the consolidated financial statements of the Group.

k. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Aset Tetap

Aset tetap dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya perolehan aset tetap termasuk biaya penggantian bagian dari aset tetap pada saat terjadinya, jika kriteria pengakuan terpenuhi. Demikian pula, ketika pemeriksaan utama dilakukan, biaya pemeriksaan diakui sebagai biaya pengganti jika kriteria pengakuan terpenuhi. Semua biaya perbaikan dan perawatan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laba rugi pada saat terjadinya.

I. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit and loss as incurred.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

	<u>Tahun/Years</u>	
Bangunan dan prasarana	20	<i>Buildings and land improvements</i>
Mesin	20 - 25	<i>Machinery</i>
Peralatan <i>control panel</i>	12	<i>Control panel equipment</i>
Rig pengeboran darat	4 - 8	<i>Onshore drilling rigs</i>
Perlengkapan rig	4 - 10	<i>Rig equipment</i>
Peralatan telekomunikasi	5	<i>Telecommunication equipment</i>
Kendaraan bermotor	4 - 5	<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8	<i>Leasehold improvements</i>
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5	<i>Office and other equipment</i>

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Land is stated at cost and is not depreciated.

Aset tetap dikeluarkan dari neraca konsolidasi pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari pengeluaran aset (dihitung sebagai perbedaan penjualan bersih dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laba rugi pada saat aset dikeluarkan dari neraca konsolidasi.

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated balance sheet upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized to income in the period the asset is derecognized.

Nilai sisa aset, taksiran masa ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan dikaji dan disesuaikan secara prospektif, jika memadai, setiap akhir tahun keuangan.

The assets' residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial year end.

Aset dalam pengerjaan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan pada saat pembangunan selesai dan aset tersebut telah siap untuk digunakan.

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment accounts when the construction is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

m. Sewa Guna Usaha

Penentuan apakah suatu perjanjian adalah, atau mengandung transaksi sewa guna usaha, didasarkan pada substansi perjanjian pada saat tanggal permulaan.

Sewa guna usaha diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan jika terjadi transfer secara substansial resiko dan manfaat atas kepemilikan; jika tidak, sewa guna usaha tersebut diklasifikasikan sebagai *operating lease*.

Dalam sewa pembiayaan, penyewa mencatat aset dan kewajiban dalam neraca pada awal masa sewa sebesar mana yang lebih rendah antara nilai wajar aset sewaan atau nilai kini atas pembayaran sewa minimum tersebut. Pembayaran sewa minimum harus dipisahkan antara beban pendanaan dan pelunasan kewajiban sewa guna usaha. Sewa kontinjensi diakui sebagai biaya pada saat terjadi. Beban pendanaan disajikan dalam laporan laba rugi konsolidasi tahun berjalan.

Aset sewa guna usaha (disajikan dalam aset tetap) disusutkan selama taksiran masa ekonomis dari aset tersebut atau jangka waktu sewa, mana yang lebih pendek apabila tidak ada kepastian Grup akan memiliki aset tersebut pada akhir kontrak.

Pada 2008, Grup memilih untuk menerapkan PSAK No. 30 (Revisi 2007) ini secara prospektif. Saldo yang terkait dengan sewa yang sudah ada sebelum Pernyataan ini berlaku telah dievaluasi untuk menentukan apakah klasifikasinya telah sesuai dengan PSAK revisi. Atas perjanjian sewa yang memenuhi kategori sewa pembiayaan, Grup sebagai penyewa, telah mengakui aset dan kewajiban seolah-olah standar revisi telah diterapkan sejak 1 Januari 2006.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

m. Assets under Capital Lease

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of arrangement at inception date.

A lease is classified as a finance lease if it transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership; otherwise, the lease is classified as an operating lease.

Under a finance lease, a lessee shall recognize assets and liabilities in its balance sheets at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Minimum lease payments shall be apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. Contingent rents shall be charged as expenses in the periods in which they are incurred. Finance charges are reflected in the consolidated statements of income for the current year.

Assets under capital lease (presented under property, plant and equipment) are depreciated over the shorter of the estimated useful life of the assets and the lease term, if there is no reasonable certainty that the Group will obtain ownership by the end of the lease term.

In 2008, the Group has chosen to apply PSAK No. 30 (Revised 2007) prospectively. All arrangements containing a lease that existed at the beginning of the earliest period presented were evaluated by the Group to determine their classification in accordance with this revised PSAK. When a lease met the criteria as a finance lease, the Group as a lessee, recognized the assets and liabilities as if the revised accounting policy had been applied since January 1, 2006.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

m. Sewa Guna Usaha (lanjutan)

Pada bulan September 2008, Ikatan Akuntan Indonesia menerbitkan Interpretasi Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan No. 8 - Penentuan Apakah Suatu Perjanjian Mengandung Suatu Sewa dan Pembahasan Lebih Lanjut Ketentuan Transisi PSAK No. 30 (Revisi 2007) ("ISAK 8"). ISAK 8 berlaku terhadap laporan keuangan yang periodenya berakhir setelah dikeluarkannya interpretasi ini. ISAK 8 memberikan panduan untuk menentukan apakah suatu perjanjian, yang secara formal/ legal bukan suatu perjanjian sewa, merupakan suatu perjanjian sewa atau mengandung sewa yang harus diperlakukan sesuai dengan PSAK No. 30 (Revisi 2007), "Sewa". Salah satu perjanjian yang mungkin mengandung sewa adalah kontrak jual beli tenaga listrik antara produsen listrik independen dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"). PT Medco Power Indonesia, anak perusahaan, memiliki kontrak jual beli listrik dengan PLN.

Terkait ISAK 8, PT Medco Power Indonesia dan Grup, telah menentukan dan menyimpulkan bahwa ISAK 8 tidak berlaku terhadap kontrak jual beli listrik yang ada.

n. Aset Minyak dan Gas Bumi

Anak Perusahaan yang bergerak di industri eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi menggunakan metode akuntansi *successful efforts*. Biaya geologi dan geofisika serta biaya eksplorasi lainnya dibebankan pada saat terjadinya.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

m. Assets under Capital Lease (continued)

In September 2008, the Indonesian Institute of Accountants issued Interpretation of Financial Accounting Standards No. 8 - Determining Whether An Arrangement Contains a Lease and Further Guidance on Transitional Provisions for PSAK No. 30 (Revised 2007) ("ISAK 8"). ISAK 8 is applicable for financial statements with a reporting period ending subsequent to the issuance of the interpretation. ISAK 8 provides guidance for determining whether an arrangement, although formally/legally is not a lease arrangement, represents a lease agreement or contains a lease that should be accounted for in accordance with PSAK No. 30 (Revised 2007), "Leases". A Power Purchase Agreement between an independent power producer and PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") may represent such an arrangement which may contain a lease. PT Medco Power Indonesia, a subsidiary, has power purchase agreements with PLN.

With respect to ISAK 8, PT Medco Power Indonesia and the Group have determined and concluded that ISAK 8 does not apply to such power purchase agreements.

n. Oil and Gas Properties

Subsidiaries engaged in oil and gas exploration and production use the successful efforts method of accounting for oil and gas activities. Geological and geophysical costs and other exploration costs are charged to expense as incurred.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Biaya untuk memperoleh hak eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dicatat sebagai *unoperated acreage*, yang terkait dengan aset dimana cadangan terbukti belum ditemukan, atau *operated acreage* jika cadangan terbukti telah ditemukan.

Biaya pengeboran sumur eksplorasi, termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dikapitalisasi dan dicatat sebagai bagian dari aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Jika ditemukan cadangan terbukti pada sumur, maka biaya-biaya pengeboran sumur yang dikapitalisasi dicatat dalam sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait. Namun demikian, apabila usaha yang telah dilakukan tidak berhasil, maka biaya tersebut dicatat sebagai beban.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, platform, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk *unoperated acreage* dan aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan yang terbukti dan telah dikembangkan kotor. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 (empat) sampai dengan 20 (dua puluh) tahun.

Unoperated acreage dinilai secara periodik untuk penurunan nilai, dan kerugian diakui pada saat penurunan nilai terjadi.

Berdasarkan PSAK No. 16 (Revisi 2007), estimasi awal biaya pembongkaran dan restorasi area diakui sebagai bagian dari biaya perolehan aset minyak dan gas bumi dan diamortisasi/didepleksi sebagai bagian dari biaya perolehan aset secara keseluruhan (Catatan 2s).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Oil and Gas Properties (continued)

Costs to acquire rights to explore and produce oil and gas are recorded as unoperated acreage, which pertains to properties wherein proved reserves have not yet been discovered, or operated acreage if proved reserves have been discovered.

The costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, are initially capitalized and recorded as part of uncompleted wells, equipment and facilities. If the well locates proved reserves, the capitalized costs of drilling the well are included in wells and related equipment and facilities. However, should the efforts be determined to be unsuccessful, such costs are then charged to expense.

The costs of drilling development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and attendant production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except unoperated acreage and uncompleted wells, equipment and facilities, is calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved developed reserves. Depreciation for support facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 (four) to 20 (twenty) years.

Unoperated acreage is periodically assessed for impairment in value, and a loss is recognized at the time of impairment.

Under PSAK No. 16 (Revised 2007), the initial estimated costs for dismantlement and site restoration are recognized as part of costs of oil and gas properties and amortized/depleted as part of overall cost of the asset (Note 2s).

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

o. Aset Tidak Berwujud

Biaya-biaya untuk memperoleh dan menyiapkan penggunaan perangkat lunak dicatat sebagai aset tidak berwujud dan diamortisasi selama empat sampai lima tahun dengan menggunakan metode garis lurus.

p. Biaya Emisi

i. Obligasi/Hutang Wesel

Biaya emisi obligasi/hutang wesel dikurangi secara langsung dari hasil emisi obligasi/hutang wesel tersebut untuk menentukan hasil penerimaan bersih. Selisih antara hasil penerimaan bersih dengan nilai nominal kewajiban merupakan diskonto atau premium yang diamortisasi menggunakan metode garis lurus selama jangka waktu obligasi/hutang wesel tersebut.

ii. Biaya Transaksi Hutang

Biaya transaksi hutang bank, yang terdiri dari biaya-biaya yang dibayarkan kepada konsultan, dikurangkan dari hasil penerimaan hutang bank dan diamortisasi selama jangka waktu hutang bank terkait dengan menggunakan metode garis lurus.

iii. Biaya Emisi Saham

Biaya emisi saham disajikan sebagai pengurang terhadap tambahan modal disetor pada bagian Ekuitas.

q. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas nilai nominal, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Intangible Assets

Costs to acquire and prepare software for use are recorded as intangible assets and amortized over four to five years using the straight-line method.

p. Issuance Costs

i. Bonds/Notes Payable

Bonds/notes payable issuance costs are deducted directly from the proceeds of the related bonds/notes payable to determine the net proceeds. The difference between the net proceeds and face value of the obligations represents a discount or premium which is amortized using the straight-line method over the term of the bonds/notes.

ii. Loan Transaction Costs

Transaction costs of bank loans, which consist of fees paid to advisers, are deducted from the proceeds of the bank loans and are amortized over the term of the related loans using the straight-line method.

iii. Shares Issuance Costs

Shares issuance costs are presented as a reduction to additional paid-in capital under Equity.

q. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is accounted for under the par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

r. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2004), "Imbalan Kerja", dalam melakukan pengakuan atas kewajiban dan beban pensiun dan imbalan kerja lainnya.

i. Program Pensiun

Anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk seluruh karyawan tetap lokalnya. Program pensiun tersebut dibiayai dari kontribusi anak perusahaan dan karyawannya berdasarkan persentase tertentu dari gaji karyawan.

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

ii. Imbalan Kerja Lainnya

Grup mengakui kewajiban imbalan kerja sesuai dengan Undang-undang Tenaga Kerja No. 13 Tahun 2003.

Sesuai PSAK No. 24 Revisi, biaya imbalan kerja ditentukan dengan menggunakan metode penilaian aktuarial *projected unit credit*. Keuntungan dan kerugian aktuarial diakui sebagai penghasilan atau beban pada saat akumulasi bersih keuntungan dan kerugian aktuarial yang belum diakui untuk masing-masing individu pada akhir tahun pelaporan sebelumnya melebihi 10% dari nilai kini atau 10% dari nilai wajar dari aset program imbalan kerja, jika ada, mana yang lebih tinggi. Keuntungan atau kerugian ini diakui berdasarkan metode garis lurus selama rata-rata sisa masa kerja yang diharapkan dari karyawan yang ditanggung. Lebih lanjut, biaya jasa lalu yang timbul dari pengenalan program imbalan pasti atau perubahan kewajiban imbalan kerja dari rencana yang telah ada diamortisasi selama beberapa tahun sampai dengan imbalan tersebut dinyatakan menjadi hak karyawan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Pension and Other Employee Benefits

The Group applies PSAK No. 24 (Revised 2004), "Employee Benefits", in recognising liabilities and expenses relating to pension and other employee benefits.

i. Pension Plan

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production have established defined contribution pension plans covering all of their local permanent employees. The plans are funded by contributions from both the subsidiaries and their employees based on a certain percentage of the employees' salaries.

The costs of the defined contribution plans are accrued when incurred.

ii. Other Employee Benefits

The Group recognizes employee benefit liabilities in accordance with the requirements of Labor Law No. 13 Year 2003.

Under the Revised PSAK No. 24, the cost of providing employee benefits is determined using the projected unit credit actuarial valuation method. Actuarial gains or losses are recognized as income or expense when the net cumulative unrecognized actuarial gains and losses for each individual plan at the end of the previous reporting year exceeded the greater of 10% of the present value of the defined benefit obligation or 10% of the fair value of the plan assets, if any. These gains or losses are recognized on a straight-line basis over the expected average remaining work lives of the employees. Furthermore, past service costs arising from the introduction of a defined benefit plan or changes in the benefits payable of an existing plan are required to be amortized over the period until the benefits concerned become vested.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

s. Kewajiban Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa, dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area aset diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang disusutkan/ didepresiasi dengan menggunakan metode unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih. Kewajiban pembongkaran dan pemulihan area aset-aset di Amerika Serikat (AS) telah diakui sesuai dengan *Statement of Financial Accounting Standards (SFAS) No. 143*, dimana ketentuan-ketentuannya secara substansi sama dengan ketentuan-ketentuan menurut PSAK No. 16 (Revisi 2007).

Dalam banyak kasus, kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi di masa yang akan datang. Provisi atas kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang tersebut melibatkan estimasi manajemen mengenai saat aktivitas tersebut akan dilakukan, sejauh mana aktivitas tersebut harus dilakukan, dan juga teknologi yang akan digunakan di masa depan.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

s. Asset Abandonment and Site Restoration Obligation

The Group recognizes its obligations for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts or in line with applicable regulations.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognised as part of the acquisition costs of the assets, and are subsequently depreciated/depleted using the unit-of-production method in line with the selected assets depletion rate. The abandonment and site restoration obligations for assets located in the United States (US) have been recognized in accordance with the US Statement of Financial Accounting Standards (SFAS) No. 143, whereby the requirements are substantially the same with the requirements as per PSAK No. 16 (Revised 2007).

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur many years in the future. The provision for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation at the reporting date, based on current legal requirements. The estimate of future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation therefore requires management to make judgments regarding the timing of removal and transfer, the extent of restoration activities required and future removal and restoration technologies.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

s. Kewajiban Pembongkaran Aset dan Restorasi Area (lanjutan)

Estimasi tersebut direview setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area pada tanggal neraca, dimana juga dilakukan penyesuaian dengan jumlah yang sama atas nilai buku aset yang bersangkutan.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban pendanaan.

t. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui berdasarkan pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang dilifting kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang/hutang ke Pemerintah harus diakui.

Pendapatan dari kegiatan pengeboran dan jasa terkait lainnya diakui pada saat jasa diberikan. Pendapatan mobilisasi diakui pada saat rig telah sampai di lokasi pengeboran dan siap untuk beroperasi. Pendapatan demobilisasi diakui pada saat jasa pengeboran telah selesai dilaksanakan dan rig telah dipindahkan dari lokasi sumur pengeboran yang terakhir.

Pendapatan dari penjualan produk kimia dan produk migas lainnya diakui pada saat barang diserahkan kepada pelanggan.

Pendapatan dari penjualan tenaga listrik diakui pada saat diserahkan kepada pelanggan.

Penghasilan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Beban diakui pada saat terjadinya, dengan menggunakan metode akrual.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

s. Abandonment and Site Restoration Obligation (continued)

Such estimates are reviewed on an annual basis and adjusted each year as required. Adjustments are reflected in the present value of the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligation provision at the balance sheet date, with a corresponding change in the book value of the associated asset.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognized as a finance cost.

t. Revenue and Expense Recognition

Revenue from sales of crude oil and gas is recognized upon delivery to the customer. For lifting imbalances with the Government, wherein the volume of oil lifted is less/greater than the Group entitlement, a receivable or payable is accrued.

Revenues from drilling and other related services are recognized when the service is rendered. Mobilization revenue is recognized when the rig has arrived in the drilling area and is ready to operate. Demobilization revenue is recognized when the drilling service has been completed and the rig has been moved from the last well drilled.

Revenues from sales of chemicals and other petroleum products are recognized upon delivery to the customer.

Revenues from sale of electric power are recognized upon delivery to the customer.

Other income/revenues are recognized when earned.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

u. Pajak Penghasilan

Grup menghitung pajak penghasilan sesuai dengan PSAK No. 46, "Akuntansi Pajak Penghasilan".

Beban pajak kini dihitung berdasarkan taksiran laba kena pajak untuk tahun berjalan.

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara dasar pencatatan di laporan keuangan dengan pelaporan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan. Manfaat pajak di masa yang akan datang, seperti kerugian fiskal yang dapat dikompensasi, juga diakui sepanjang realisasi manfaat tersebut kemungkinan besar akan terjadi (*probable*).

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diukur dengan tarif pajak yang diharapkan untuk berlaku pada tahun aset tersebut direalisasi atau kewajiban diselesaikan, berdasarkan tarif pajak (dan undang-undang pajak) yang berlaku pada tanggal neraca. Aset dan kewajiban pajak tangguhan dari masing-masing entitas disajikan sebesar nilai bersih pada laporan keuangan konsolidasi.

Anak Perusahaan yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan badan sebesar antara 44% sampai 48%.

Anak Perusahaan yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan, paling tinggi sebesar 50%.

Anak Perusahaan yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak sebesar 28% pada tahun 2009 (paling tinggi sebesar 30% pada tahun 2008).

Undang-undang Pajak Penghasilan No. 36/2008 yang mulai berlaku 1 Januari 2009, menerapkan tarif pajak atas penghasilan kena pajak kepada Wajib Pajak badan dalam negeri dan bentuk usaha tetap sebesar 28% pada tahun pajak 2009, dan akan menjadi sebesar 25% mulai tahun pajak 2010. Perhitungan pajak tangguhan tahun 2009 dan 2008 telah merujuk pada Undang-Undang Pajak Penghasilan No. 36/2008.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

u. Income Tax

The Group determines their income taxes in accordance with the PSAK No. 46, "Accounting for Income Taxes".

Current tax expense is provided based on the estimated taxable income for the year.

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at each reporting date. Future tax benefits, such as the carry-forward of tax losses, are also recognized to the extent that realization of such benefits is probable.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the year when the asset is realized or the liability is settled, based on the tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date. The deferred tax assets and liabilities of each entity are shown at the applicable net amounts in the consolidated financial statements.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 44% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rates, up to maximum rate of 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate tax rate at 28% in 2009 (maximum of 30% in 2008).

Under the new Income Tax Law No. 36/2008 which is effective starting January 1, 2009, the tax rate applied to resident corporate taxpayers and permanent establishments shall be 28% in 2009, and 25% from 2010 onwards. The 2009 and 2008 deferred tax calculation reflects the new Income Tax Law No. 36/2008 as applicable.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

u. Pajak Penghasilan (lanjutan)

Perubahan atas kewajiban pajak (seperti surat ketetapan pajak atau klaim) dicatat jika Grup setuju dengan surat ketetapan pajak, atau sebagai pajak dibayar di muka pada saat dibayar, jika Grup mengajukan permohonan keberatan dan/atau banding. Pajak dibayar di muka akan diakui sebagai beban apabila hasil akhir yang dikeluarkan oleh Kantor Pajak atau Pengadilan Pajak tidak menguntungkan Grup.

v. Instrumen Derivatif

Sebagai bagian dari manajemen resiko keuangan, Grup melakukan kontrak *swap* dengan tujuan lindung nilai atas mata uang asing dan bunga dengan pihak luar. Kontrak-kontrak tersebut merupakan instrumen derivatif.

Grup menerapkan PSAK No. 55 (Revisi 1999), "Akuntansi Instrumen Derivatif dan Aktivitas Lindung Nilai", dalam membukukan transaksi derivatif. PSAK No. 55 mensyaratkan kriteria tertentu supaya instrumen derivatif dapat dicatat sebagai suatu lindung nilai.

Perubahan nilai wajar derivatif yang tidak memenuhi kriteria sebagai lindung nilai diakui dalam laporan laba rugi konsolidasi tahun berjalan. Perubahan nilai wajar derivatif yang memenuhi kriteria sebagai lindung nilai secara garis besar dicatat sesuai dengan perlakuan atas derivatif yang menjadi obyek lindung nilai tersebut.

Instrumen derivatif yang pada saat ini dimiliki oleh Grup tidak memenuhi kriteria untuk perlakuan akuntansi lindung nilai.

w. Kapitalisasi Biaya Pinjaman dan Rugi Selisih Kurs

Sesuai dengan PSAK No. 26 (Revisi 1997), "Biaya Pinjaman", beban bunga dan selisih kurs yang timbul dari pinjaman dan biaya lainnya yang timbul untuk mendanai pembangunan atau pemasangan fasilitas utama dikapitalisasi. Kapitalisasi dari biaya pinjaman tersebut dihentikan pada saat konstruksi atau instalasi sebagian besar telah selesai dan aset sudah siap digunakan sesuai tujuannya.

2. **SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)**

u. Income Tax (continued)

Amendments to tax obligations (i.e. tax assessments or claims) are recorded when an assessment is accepted, or as prepaid taxes when payments are made and are appealed against by the Group. Any amount recorded as prepaid taxes will be expensed only when a negative outcome is received from the Tax Office or Tax Court.

v. Derivative Instruments

As part of its financial risk management, the Group enters into foreign currency and interest rate swaps for hedging purposes with external counterparties. These contracts represent derivative instruments.

The Group applies PSAK No. 55 (Revised 1999), "Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities", to account for its derivative transactions. For a derivative to qualify for hedge accounting, PSAK No. 55 requires certain criteria to be met.

Changes in the fair value of derivatives that do not meet the criteria of a hedge are recorded in the consolidated statement of income for the current year. Changes in the fair value of derivatives that meet the criteria of a hedge are generally treated in accordance with the treatment of the hedged item.

The Group's existing derivative instruments do not qualify for hedge accounting treatment.

w. Capitalization of Borrowing Costs and Foreign Exchange Losses

In accordance with PSAK No. 26 (Revised 1997), "Borrowing Costs", interest charges and foreign exchange differences incurred on borrowings and other costs incurred to finance the construction or installation of major facilities are capitalized. Capitalization of these borrowing costs ceases when the construction or installation is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

x. Penurunan Nilai Aset

Sesuai dengan PSAK No. 48, "Penurunan Nilai Aset", nilai aset ditelaah untuk mengidentifikasi adanya kemungkinan penurunan ke nilai wajar apabila ada suatu kejadian atau perubahan kondisi yang mengindikasikan nilai tercatat aset tersebut tidak dapat dipulihkan seluruhnya.

y. Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38 (Revisi 2004), "Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali", selisih atas restrukturisasi entitas sepengendali diakui sebagai keuntungan atau kerugian jika kondisi-kondisi dalam PSAK terpenuhi. Jika tidak terpenuhi, maka selisih yang belum terealisasi dicatat di bagian Ekuitas dalam neraca konsolidasi.

z. Informasi Segmen

Informasi segmen usaha disusun dengan menggunakan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasi. Dasar utama dari pelaporan informasi segmen adalah segmen usaha, sedangkan informasi segmen sekunder berdasarkan segmen geografis.

aa. Laba Per Saham

Sesuai dengan PSAK No. 56, "Laba per Saham", laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba bersih dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

Laba per saham dilusian dihitung dengan membagi laba bersih dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar dan disesuaikan dengan seluruh dampak dilusi yang potensial.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

x. Impairment of Asset Value

In accordance with PSAK No. 48, "Impairment of Asset Values", asset values are reviewed for any impairment and possible write-down to fair values whenever events or changes in circumstances indicate that their carrying values may not be fully recovered.

y. Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control

In accordance with PSAK No. 38 (Revised 2004), "Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control", any difference realized from a restructuring of entities under common control is recognized as a gain or loss if the conditions under the PSAK are met. Otherwise, any unrealized difference is recorded in Equity in the consolidated balance sheet.

z. Segment Information

Segment information is prepared using the accounting policies adopted for preparing and presenting the consolidated financial statements. The primary basis of reporting segment information is business segments, while secondary segment information is based on geographical segments.

aa. Earnings per Share

In accordance with PSAK No. 56, "Earnings per Share", basic earnings per share is computed by dividing net income by the weighted average number of shares outstanding during the year.

Diluted earnings per share is computed by dividing net income by the weighted average number of shares outstanding as adjusted for the effects of all potential dilutions.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI (lanjutan)

bb. Penggunaan Estimasi

Penyusunan laporan keuangan konsolidasi sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia mengharuskan manajemen untuk membuat estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah aset dan kewajiban yang dilaporkan dan pengungkapan aset dan kewajiban kontinjensi pada tanggal laporan keuangan. Meskipun manajemen menggunakan pertimbangan dan estimasi yang terbaik sekalipun, hasil sesungguhnya yang terjadi dapat berbeda dari estimasi tersebut apabila peristiwa di masa yang akan datang yang mengkonfirmasi peristiwa tersebut terjadi, khususnya berkaitan dengan cadangan minyak dan gas bumi, klaim atas audit yang dilakukan pemerintah, dan litigasi.

3. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
<u>Kas</u>	123,195	89,269	<u>Cash on hand</u>
<u>Bank</u>			<u>Cash in banks</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	1,953,359	1,050,121	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	8,509,839	144,093	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2,525,770	1,331,753	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	2,199,156	2,088,681	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
Citibank, N.A.	1,458,310	3,634,889	Citibank, N.A.
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,336,937	660,420	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	272,319	200,218	PT Bank Internasional Indonesia Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	189,385	717,573	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Permata Tbk	156,689	230,375	PT Bank Permata Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	71,428	303,244	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	73,995	81,198	Others (each below US\$100,000)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

bb. Use of Estimates

The preparation of consolidated financial statements in conformity with generally accepted accounting principles in Indonesia requires management to make estimates and assumptions that affect the amounts of assets and liabilities reported therein and the disclosures of contingent assets and liabilities at the date of the consolidated financial statements. While management uses its best estimates and judgment, actual results could differ from these estimates as future confirming events occur, particularly in respect of oil and gas reserves, government audit claims, and litigation.

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consists of:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

3. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
Citibank, N.A.	61,916,493	66,033,972	Citibank, N.A.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15,491,228	884,083	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15,058,278	795,529	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank Muscat	11,733,452	10,348,289	Muscat Bank
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	10,871,075	2,393,954	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
Standard Chartered Bank	4,286,093	383,758	Standard Chartered Bank
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3,010,029	150,655	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Capital One	2,919,496	8,042,081	Capital One
PT Bank Central Asia Tbk	2,087,158	344,890	PT Bank Central Asia Tbk
Julius Baer	1,000,965	-	Julius Baer
Deutsche Bank	717,644	717,644	Deutsche Bank
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	604,430	1,746,901	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	28,961	66,842	Others (each below US\$100,000)
<u>Mata uang asing lainnya</u>	<u>31,239</u>	<u>50,650</u>	<u>Other foreign currencies</u>
Sub-jumlah	<u>148,503,728</u>	<u>102,401,813</u>	<u>Sub-total</u>
<u>Setara kas</u>			<u>Cash equivalents</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	2,219,437	2,706,070	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	19,999,661	20,000,000	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	7,005,319	3,105,023	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank CIMB Niaga Tbk	4,510,638	5,716,895	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Mega Tbk	1,063,830	-	PT Bank Mega Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	531,915	6,849,315	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Citibank, N.A.	-	7,763,300	Citibank, N.A.
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ	-	4,566,210	Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ
PT Bank Bukopin Tbk	-	315,069	PT Bank Bukopin Tbk

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

3. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	33,276,737	29,502,923
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	28,303,205	65,500,919
PT Bank Permata Tbk	4,049,867	4,008,680
JP Morgan	1,435,742	26,640,760
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,002,574	50,000,000
Julius Baer	1,000,131	-
Citibank, N.A.	-	13,500,000
Credit Suisse	-	4,383,561
PT Bank Mega Tbk	-	1,500,000
Sub-jumlah	<u>104,399,056</u>	<u>246,058,725</u>
Jumlah	<u>253,025,979</u>	<u>348,549,807</u>
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
<u>Deposito berjangka</u>		
Rupiah	6.00% - 9.00%	11.50% - 13.00%
Dolar Amerika Serikat	0.08% - 5.85%	1.50% - 6.10%

3. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>United States Dollars</u>		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	33,276,737	29,502,923
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	28,303,205	65,500,919
PT Bank Permata Tbk	4,049,867	4,008,680
JP Morgan	1,435,742	26,640,760
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1,002,574	50,000,000
Julius Baer	1,000,131	-
Citibank, N.A.	-	13,500,000
Credit Suisse	-	4,383,561
PT Bank Mega Tbk	-	1,500,000
Sub-total	<u>104,399,056</u>	<u>246,058,725</u>
Total	<u>253,025,979</u>	<u>348,549,807</u>
<u>Interest rate per annum</u>		
<u>Time deposits</u>		
Rupiah	6.00% - 9.00%	11.50% - 13.00%
United States Dollars	0.08% - 5.85%	1.50% - 6.10%

4. INVESTASI JANGKA PENDEK - Bersih

Akun ini terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Surat berharga - diperdagangkan</u>		
<u>Rupiah</u>		
Dana kelolaan manajer investasi	50,888,655	48,415,879
Unit reksadana	2,095,772	1,560,837
Obligasi	-	1,150,685
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
Dana kelolaan manajer investasi	138,453,098	117,662,903
Unit reksadana	188,694	5,176,351
Jumlah	<u>191,626,219</u>	<u>173,966,655</u>
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
Obligasi	-	12.25%

4. SHORT-TERM INVESTMENTS - Net

This account consists of:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Marketable securities - trading</u>		
<u>Rupiah</u>		
Managed funds	50,888,655	48,415,879
Mutual fund units	2,095,772	1,560,837
Bonds	-	1,150,685
<u>United States Dollars</u>		
Managed funds	138,453,098	117,662,903
Mutual fund units	188,694	5,176,351
Total	<u>191,626,219</u>	<u>173,966,655</u>
<u>Interest rate per annum</u>		
<u>Bonds</u>		
	-	12.25%

Dana kelolaan manajer investasi terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat hutang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya (Catatan 37c). Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2009, keuntungan dari investasi jangka pendek yang dibukukan oleh Grup termasuk keuntungan yang belum direalisasi dari investasi surat berharga sebesar AS\$15,7 juta (2008: rugi sebesar AS\$28,1 juta).

Investments in managed funds comprise of shares of publicly-listed companies, fixed income, money market and other financial instruments (Note 37c). For the year ended December 31, 2009, the gains from short-term investments booked by the Group included unrealized gains from marketable securities amounting to US\$15.7 million (2008: loss of US\$28.1 million).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

5. PIUTANG USAHA - Bersih

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	19,433,501	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	-	6,790,493
Sub-jumlah	19,433,501	6,790,493
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	79,965,385	91,555,118
Pelanggan luar negeri	22,880,043	31,596,713
Sub-jumlah	102,845,428	123,151,831
Penyisihan piutang ragu-ragu	(1,903,339)	(113,914)
Bersih	100,942,089	123,037,917
Jumlah	120,375,590	129,828,410

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008
Belum jatuh tempo	77,953,175	83,950,119
1 - 30 hari setelah jatuh tempo	15,943,179	32,568,867
31 - 60 hari setelah jatuh tempo	6,025,497	11,376,720
61 - 90 hari setelah jatuh tempo	8,503,503	969,873
91 - 120 hari setelah jatuh tempo	701,005	384,125
Jatuh tempo lebih dari 120 hari	13,152,570	692,620
Jumlah	122,278,929	129,942,324
Penyisihan piutang ragu-ragu	(1,903,339)	(113,914)
Bersih	120,375,590	129,828,410

c. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008
Dolar Amerika Serikat	97,837,784	104,518,350
Rupiah	24,152,688	20,866,642
Euro	168,742	4,557,332
Lain-lain	119,715	-
Jumlah	122,278,929	129,942,324
Penyisihan piutang ragu-ragu	(1,903,339)	(113,914)
Bersih	120,375,590	129,828,410

Perubahan dalam penyisihan piutang ragu-ragu adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Saldo awal tahun	113,914	348,688
Penyisihan selama tahun berjalan	1,887,131	113,914
Penghapusan tahun berjalan	(97,706)	(348,688)
Saldo akhir tahun	1,903,339	113,914

5. TRADE RECEIVABLES - Net

The details of this account are as follows:

a. By Customer

	2009	2008
<u>Related parties</u>		
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	-	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	6,790,493	6,790,493
Sub-total	6,790,493	6,790,493
<u>Third parties</u>		
Local customers	79,965,385	91,555,118
Foreign customers	22,880,043	31,596,713
Sub-total	102,845,428	123,151,831
Allowance for doubtful accounts	(1,903,339)	(113,914)
Net	100,942,089	123,037,917
Total	120,375,590	129,828,410

b. By Aging Category

	2009	2008
Not yet due	77,953,175	83,950,119
1 - 30 days past due	15,943,179	32,568,867
31 - 60 days past due	6,025,497	11,376,720
61 - 90 days past due	8,503,503	969,873
91 - 120 days past due	701,005	384,125
More than 120 days past due	13,152,570	692,620
Total	122,278,929	129,942,324
Allowance for doubtful accounts	(1,903,339)	(113,914)
Net	120,375,590	129,828,410

c. By Currency

	2009	2008
United States Dollars	97,837,784	104,518,350
Rupiah	24,152,688	20,866,642
Euro	168,742	4,557,332
Others	119,715	-
Total	122,278,929	129,942,324
Allowance for doubtful accounts	(1,903,339)	(113,914)
Net	120,375,590	129,828,410

The changes in the allowance for doubtful accounts are as follows:

	2009	2008
Balance at beginning of year	113,914	348,688
Provisions during the year	1,887,131	113,914
Written off during the year	(97,706)	(348,688)
Balance at end of year	1,903,339	113,914

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

5. PIUTANG USAHA - Bersih (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, piutang usaha di PT Dalle Energy Batam dan PT Mitra Energi Batam masing-masing sejumlah AS\$0,8 juta dan AS\$4,1 juta digunakan sebagai jaminan atas hutang bank (Catatan 20).

Manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat risiko kredit yang terkonsentrasi secara signifikan atas piutang dari pihak ketiga.

Berdasarkan hasil penelaahan status dari akun piutang secara individual pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan piutang ragu-ragu adalah cukup untuk menutupi kerugian yang mungkin timbul dari tidak tertagihnya piutang tersebut.

6. PIUTANG LAIN-LAIN - Bersih

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan Pihak/Jenis

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
PT Donggi Senoro LNG	1,684,573	-
<u>Pihak ketiga</u>		
Sabre Systems International Pte. Ltd.	68,178,606	68,178,606
Pajak pertambahan nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	41,225,299	28,292,798
Piutang bunga	14,603,405	5,043,361
Piutang Kerjasama Operasi	11,411,269	16,113,590
PT Pertamina (Persero)	5,240,946	4,348,398
PT Antareja Resources	5,000,000	-
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)	4,153,131	4,391,343
Pinjaman karyawan	2,521,870	2,005,775
PT Vivere Multi Kreasi	1,549,924	-
Dalle Energy	1,212,624	1,314,961
Salamander Energy	1,061,603	224,815
Kantor Pelayanan Pajak	779,821	2,260,427
BPMIGAS	-	28,062,158
PT Tri Mitra Artha Sentosa	-	1,844,000
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	13,548,151	10,760,548
Sub-jumlah	170,486,649	172,840,780
Jumlah	172,171,222	172,840,780
Bagian jangka panjang	15,435,119	10,195,312
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(210,195)	(53,414)
Bagian jangka panjang - bersih	15,224,924	10,141,898
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	155,051,530	162,645,468
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(6,123,836)	(6,437,847)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	148,927,694	156,207,621

5. TRADE RECEIVABLES - Net (continued)

As of December 31, 2009 and 2008, trade receivables of PT Dalle Energy Batam and PT Mitra Energi Batam amounting to US\$0.8 million and US\$4.1 million, respectively, were used as collateral for bank loans (Note 20).

Management believes that there are no significant concentrations of credit risk involving third party receivables.

Based on the review of the status of the individual receivable accounts at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for doubtful accounts is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

6. OTHER RECEIVABLES - Net

This account consists of:

a. By Party/Nature

<i>Related party</i>	
PT Donggi Senoro LNG	
<i>Third parties</i>	
Sabre Systems International Pte. Ltd.	
Reimbursable value added tax (VAT)	
Interest receivable	
Joint Venture receivables	
PT Pertamina (Persero)	
PT Antareja Resources	
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam)	
Loans to employees	
PT Vivere Multi Kreasi	
Dalle Energy	
Salamander Energy	
Tax Office	
BPMIGAS	
PT Tri Mitra Artha Sentosa	
Others (each below US\$1,000,000)	
<i>Sub-total</i>	
<i>Total</i>	
<i>Long-term portion</i>	
Allowance for doubtful accounts	
<i>Long-term portion - net</i>	
<i>Current portion</i>	
Allowance for doubtful accounts	
<i>Current portion - net</i>	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN - Bersih (lanjutan)

b. Berdasarkan Mata Uang

	2009
Dolar Amerika Serikat	125,324,613
Rupiah	46,846,609
Jumlah	172,171,222
Bagian jangka panjang	15,435,119
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(210,195)
Bagian jangka panjang - bersih	15,224,924
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	156,736,103
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(6,123,836)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	150,612,267

Piutang dari Sabre Systems International Pte. Ltd. (SSI), anak perusahaan dari PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA), merupakan piutang dari penjualan 48,72% saham PT Apexindo Pratama Duta Tbk yang dimiliki oleh Perusahaan. Piutang ini dikenakan bunga dengan jumlah tertentu seperti yang telah disepakati dalam Perjanjian Jual Beli (bagian yang belum dibayar yang disajikan sebagai bagian dari piutang bunga). Piutang tersebut telah jatuh tempo pada bulan September 2009 (Catatan 37a). Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasi, manajemen Perusahaan masih berdiskusi dengan manajemen SSI terkait penyelesaian piutang.

Piutang dari SSI dijamin dengan:

- a. Gadai tingkat pertama atas saham MIRA yang dimiliki oleh PT Intikencana Pranajati dan PT Mitra Murni Expressindo;
- b. Gadai tingkat pertama atas saham SSI yang diberikan oleh MIRA;
- c. Jaminan perusahaan (*corporate guarantee*) yang dikeluarkan oleh MIRA; dan
- d. Jaminan pribadi dari pihak yang mempunyai hubungan istimewa dengan MIRA.

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari BPMIGAS.

6. OTHER RECEIVABLES - Net (continued)

b. By Currency

	2008	
	134,575,476	United States Dollar
	38,265,304	Rupiah
Jumlah	172,840,780	Total
Bagian jangka panjang	10,195,312	Long-term portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(53,414)	Allowance for doubtful accounts
Bagian jangka panjang - bersih	10,141,898	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	162,645,468	Current portion
Penyisihan atas piutang ragu-ragu	(6,437,847)	Allowance for doubtful accounts
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - bersih	156,207,621	Current portion - net

The receivable from Sabre Systems International Pte. Ltd. (SSI), a subsidiary of PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA), represents a receivable arising from the sale of the Company's 48.72% ownership interest in PT Apexindo Pratama Duta Tbk. The receivable earns interest at a certain amount as stipulated in the Sale and Purchase Agreement (the unpaid portion of which is presented as part of interest receivable). The receivable was due in September 2009 (Note 37a). As of the date of completion of the consolidated financial statements, the Company's management is still in discussion with SSI management regarding the settlement of the above receivable.

The receivable from SSI is secured with the following:

- a. First ranking pledge over shares in MIRA owned by PT Intikencana Pranajati and PT Mitra Murni Expressindo;
- b. First ranking pledge over shares in SSI owned by MIRA;
- c. Corporate guarantee provided by MIRA; and
- d. Personal guarantees from the related parties of MIRA.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from BPMIGAS.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

6. PIUTANG LAIN-LAIN - Bersih (lanjutan)

Piutang dari BPMIGAS pada tahun 2008 merupakan piutang atas *underlifting* minyak mentah di blok Rimau dan juga uang muka yang dibayar oleh anak perusahaan untuk operasional BPMIGAS di lapangan (2009: nil).

Piutang kerjasama operasi merupakan piutang atas aktivitas eksplorasi dan produksi dari mitra kerjasama operasi.

Piutang dari PLN Batam terdiri dari biaya-biaya yang dibayarkan terlebih dahulu oleh anak perusahaan untuk pemasangan sistem Gas Turbin Genset dengan dua macam bahan bakar untuk PLN Batam. Uang muka tersebut akan dibayar kembali oleh PLN Batam secara cicilan dengan jumlah tetap untuk setiap hasil produksi energi listrik sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian terkait (Catatan 37c).

Piutang dari PT Pertamina (Persero) (Pertamina) pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 terutama merupakan tagihan atas jumlah yang telah dibayarkan oleh anak perusahaan untuk keperluan operasi minyak dan gas bagian Pertamina dalam TAC Kalimantan, terkait dengan penyerahan kembali TAC Kalimantan tersebut di bulan Oktober 2008 (Catatan 37a).

Berdasarkan penelaahan status dari masing-masing akun piutang lain-lain pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan piutang ragu-ragu adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

7. PERSEDIAAN - Bersih

Persediaan terdiri dari:

	2009	2008
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	35,184,962	26,892,509
Produk kimia dan produk petroleum lainnya	6,378,085	11,712,105
Jumlah	41,563,047	38,604,614
Penyisihan penurunan nilai	(1,589,435)	(6,613,315)
Bersih	39,973,612	31,991,299

Perubahan penyisihan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Saldo awal tahun	6,613,315	2,291,304
Penyisihan selama tahun berjalan	115,828	6,050,385
Penghapusan	-	(1,728,374)
Pemulihan penurunan nilai	(5,139,708)	-
Saldo akhir tahun	1,589,435	6,613,315

6. OTHER RECEIVABLES - Net (continued)

Receivables from BPMIGAS in 2008 represent underlifting of crude oil in the Rimau block as well as advances by subsidiaries for BPMIGAS field operational activities (2009: nil)

Joint venture receivables represent receivables for exploration and production activities from joint venture partners.

Receivables from PLN Batam consist of amounts advanced by subsidiaries to install a Gas Turbine Genset Dual Fuel system for PLN Batam. These advances will be repaid by PLN Batam on an installment basis at a fixed amount per unit of production output of electricity as stated in the related agreements (Note 37c).

Accounts receivable from PT Pertamina (Persero) (Pertamina) as of December 31, 2009 and 2008 mainly consist of the amounts billed for the expenditures incurred by a subsidiary for Pertamina oil and gas operations under the Kalimantan TAC, subsequent to the relinquishment of Kalimantan TAC in October 2008 (Note 37a).

Based on the review of the other receivables at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for doubtful accounts is adequate to cover possible losses from uncollectible accounts.

7. INVENTORIES – Net

Inventories consist of:

*Spareparts, well supplies and others
Chemical and other petroleum products*

*Total
Allowance for decline in value*

Net

The movements in the allowance for decline in value of inventories are as follows:

*Balance at beginning of year
Provision during the year
Write-offs
Recovery of decline in value*

Balance at end of year

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

7. PERSEDIAAN - Bersih (lanjutan)

Seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 (Catatan 12 dan 13). Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi bersih dari persediaan pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

8. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan badan lebih bayar	2,526,285	2,696,647
Pajak pertambahan nilai	1,051,056	354,166
Sub-jumlah	3,577,341	3,050,813
<u>Anak Perusahaan</u>		
Pajak pertambahan nilai	13,378,642	6,807,765
Pajak penghasilan badan lebih bayar	8,671,382	3,801,392
Sub-jumlah	22,050,024	10,609,157
Jumlah	25,627,365	13,659,970

9. REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Lancar</u>		
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	425,532	-
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Central Asia Tbk	1,432,007	-
PT Bank CIMB Niaga Tbk	907,924	-
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank CIMB Niaga Tbk	300,936	-
Jumlah	3,066,399	-

7. INVENTORIES - Net (continued)

All inventories were insured with various insurance companies as of December 31, 2009 and 2008 (Notes 12 and 13). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories at the end of the year, management is of the opinion that the allowance for decline in value of inventories is adequate.

8. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

	2009	2008
<u>Company</u>		
Corporate income tax overpayments	2,696,647	2,696,647
Value added tax	354,166	354,166
Sub-total	3,050,813	3,050,813
<u>Subsidiaries</u>		
Value added tax	6,807,765	6,807,765
Corporate income tax overpayments	3,801,392	3,801,392
Sub-total	10,609,157	10,609,157
Total	13,659,970	13,659,970

9. RESTRICTED CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

	2009	2008
<u>Current</u>		
<u>Related party</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	425,532	-
<u>Third parties</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Central Asia Tbk	1,432,007	-
PT Bank CIMB Niaga Tbk	907,924	-
<u>United States Dollars</u>		
PT Bank CIMB Niaga Tbk	300,936	-
Total	3,066,399	-

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

9. REKENING BANK YANG PENGGUNAANNYA (lanjutan)	2009	2008	9. RESTRICTED CASH IN BANKS (continued)
<u>Tidak Lancar</u>			<u>Non-Current</u>
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	10,034,045	9,571,164	PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	4,973,410	5,655,446	PT Bank CIMB Niaga Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	478,723	1,040,333	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	234,525	414,529	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Central Asia Tbk	106,383	2,231,925	PT Bank Central Asia Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	58,511	-	PT Bank Bukopin Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollars</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	17,217,578	10,877,128	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	800,407	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	-	17,005,869	PT Bank Danamon Indonesia Tbk
Citibank, N.A.	-	6,475,220	Citibank, N.A.
Standard Chartered Bank	-	4,000,000	Standard Chartered Bank
Jumlah	33,903,582	57,271,614	Total

Saldo kas di bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan PT Bank CIMB Niaga Tbk merupakan deposito berjangka dan giro Anak Perusahaan yang digunakan untuk jaminan utang karyawan.

Restricted cash in banks (Rupiah) in PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and PT Bank CIMB Niaga Tbk represent Subsidiaries' time deposits and current accounts used for employee loans collateral.

Sebagian dari saldo kas di bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat dan Rupiah) di PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank CIMB Niaga Tbk, PT Bank Bukopin Tbk dan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk merupakan rekening yang dicadangkan (escrow) atau rekening kas "waterfall" sehubungan dengan utang bank yang diperoleh oleh Anak Perusahaan dari bank tersebut (Catatan 20).

A portion of the restricted cash in banks (US Dollars and Rupiah) in PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, PT Bank Central Asia Tbk, PT Bank CIMB Niaga Tbk, PT Bank Bukopin Tbk and PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk represents escrow accounts or Cash Waterfall accounts in relation to bank loans obtained by the Subsidiaries from such banks (Note 20).

Saldo kas di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Dolar Amerika Serikat) merupakan rekening yang dicadangkan (escrow) untuk melaksanakan kewajiban merestorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas di Indonesia (Catatan 13).

Restricted cash in bank in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (US Dollars) represents escrow accounts for the funding of abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations in Indonesia (Note 13).

Deposito berjangka (Dolar Amerika Serikat) di Citibank, N.A. pada tahun 2008 yang dibatasi penggunaannya merupakan jaminan yang memadai sehubungan dengan transaksi derivatif antara Perusahaan dengan bank tersebut (Catatan 19).

Restricted time deposits (US Dollars) in Citibank, N.A. in 2008 represent eligible collateral in connection with derivative transactions between the Company and the bank (Note 19).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**9. REKENING BANK YANG DIBATASI
PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

Dana (Dolar Amerika Serikat) yang ditempatkan pada Standard Chartered Bank dan PT Bank Danamon Indonesia Tbk. pada tahun 2008 merupakan penempatan sehubungan dengan fasilitas bank yang diperoleh Grup (Catatan 20).

	2009	2008
<u>Tingkat bunga per tahun</u>		
<u>Deposito berjangka</u>		
Rupiah	6.00% - 9.00%	7.00% - 9.25%
Dolar Amerika Serikat	0.08% - 5.85%	0.50% - 4.00%

Interest rate per annum
Time deposits
Rupiah
United States Dollars

10. INVESTASI SAHAM

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

		2009			
	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Hak atas Laba (Rugi) Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings (Losses)	Nilai Tercatat Bersih/ Net Carrying Value	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	20	10,000,000	(4,421,037)	5,578,963	<u>Equity Method</u> PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL), dahulu ConocoPhillips Aceh Ltd (CPAL)	50	216,000	284,978	500,978	<u>Kuala Langsa</u> (Block-A) Limited (KLL), formerly ConocoPhillips Aceh Ltd (CPAL)
Sarulla Operation Limited	37.25	44,737	-	44,737	Sarulla Operation Limited
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	3,760,000	<u>Cost Method</u> PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		14,020,737	(4,136,059)	9,884,678	Total

		2008			
	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership (%)	Biaya Perolehan/ Cost	Akumulasi Bagian Hak atas Laba (Rugi) Bersih/ Accumulated Equity in Net Earnings (Losses)	Nilai Tercatat Bersih/ Net Carrying Value	
<u>Dengan Metode Ekuitas</u>					
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	20	8,000,000	(1,666,139)	6,333,861	<u>Equity Method</u> PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL), dahulu ConocoPhillips Aceh Ltd (CPAL)	50	216,000	177,955	393,955	<u>Kuala Langsa</u> (Block-A) Limited (KLL), formerly ConocoPhillips Aceh Ltd (CPAL)
Sarulla Operation Limited	37.25	31	-	31	Sarulla Operation Limited
<u>Dengan Metode Biaya Perolehan</u>					
PT Energi Sengkang (ES)	5	3,760,000	-	3,760,000	<u>Cost Method</u> PT Energi Sengkang (ES)
Jumlah		11,976,031	(1,488,184)	10,487,847	Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

10. INVESTASI SAHAM (lanjutan)

Bagian hak atas laba (rugi) bersih perusahaan asosiasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 adalah sebagai berikut:

	2009	2008
DSLNG	(2,754,898)	(1,666,139)
KLL	107,023	177,955
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Catatan 37a)	-	10,399,920
PT Trada International (Catatan 37a)	-	1,033,895
Bersih	(2,647,875)	9,945,631

**10. INVESTMENTS IN SHARES OF STOCK
(continued)**

The equity in net earnings (losses) of associated entities for the years ended December 31, 2009 and 2008 are as follows:

	2009	2008
DSLNG	(2,754,898)	(1,666,139)
KLL	107,023	177,955
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Note 37a)	-	10,399,920
PT Trada International (Note 37a)	-	1,033,895
Net	(2,647,875)	9,945,631

11. INVESTASI PADA PROYEK

Investasi pada proyek terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Proyek Jeruk	15,895,986	15,895,986
Proyek Pembangkit Listrik Lainnya	6,460,869	15,843,099
Jumlah	22,356,855	31,739,085

11. INVESTMENTS IN PROJECTS

Investments in projects consist of the following:

	2009	2008
Jeruk Project	15,895,986	15,895,986
Other Power Projects	6,460,869	15,843,099
Total	22,356,855	31,739,085

i. Proyek Jeruk

Akun tersebut merupakan pengeluaran untuk Proyek Jeruk yang dibayarkan oleh Grup kepada Cue Sampang Pty., Ltd. (Cue) dan Singapore Petroleum Company Ltd. (SPC), sehubungan dengan Perjanjian Proyek Jeruk yang dilakukan antara Grup dengan Cue dan SPC pada tanggal 4 Januari 2006 (Catatan 37a).

Pada tahun 2008, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset atas proyek Jeruk sekitar AS\$20 juta. Rugi penurunan nilai tersebut mencerminkan perbedaan antara nilai buku dengan nilai terdiskonto (tingkat diskonto 12%) atas nilai buku aset Jeruk yang diperkirakan akan dapat diperoleh kembali melalui pemulihan biaya di masa yang akan datang dari blok yang bersangkutan.

ii. Proyek Pembangkit Listrik

Akun tersebut merupakan pengeluaran di sejumlah proyek pembangkit listrik terutama untuk proyek Sarulla geothermal dan proyek *combined cycle* di Batam (Catatan 37c).

i. Jeruk Project

This account represents disbursements for the Jeruk Project made by the Group to Cue Sampang Pty., Ltd. (Cue) and Singapore Petroleum Company Ltd. (SPC), in accordance with the Jeruk Project Agreement entered into by the Group with Cue and SPC on January 4, 2006 (Note 37a).

In 2008, the Group recognized a loss from impairment of approximately US\$20 million on the Jeruk Project. The impairment loss was recognized to reflect the difference between the book value and the recovery of Jeruk assets book value on discounted basis (12% discount rate) through expected future cost recovery from the block.

ii. Power Projects

This account represents expenditures for several power projects mainly Sarulla geothermal project and a combined cycle project in Batam (Note 37c).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP – Bersih

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - Net

This account consists of the following:

2009								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance		
Biaya							Cost	
Tanah	3,836,122	-	-	-	11,700	3,847,822	Land	
Bangunan dan prasarana	17,555,327	449,777	-	5,997,553	285,759	24,288,416	Buildings and land improvements	
Mesin	83,721,124	16,763,831	(535,088)	12,451,791	10,493,676	122,895,334	Machinery	
Peralatan panel pengendali	13,151,110	80,083	-	3,176,150	-	16,407,343	Control panel equipment	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	36,281,584	2,220,180	(12,526,860)	(8,430,084)	-	17,544,820	Drilling rigs and equipment	
Kendaraan bermotor	4,834,397	166,886	(546,932)	19,844	53,411	4,527,606	Vehicles	
Peralatan kantor dan lainnya	9,378,910	2,534,525	(95,878)	443,852	142,461	12,403,870	Office and other equipment	
Leasehold improvements	5,565,818	433,345	(49,223)	864,868	1,819	6,816,627	Leasehold improvements	
Peralatan telekomunikasi	62,736	1,143	-	-	10,351	74,230	Telecommunication equipment	
Aset sewa guna usaha	18,500,000	-	-	-	-	18,500,000	Assets under capital lease	
Aset dalam penyelesaian	39,041,865	62,892,412	(1,603,168)	(14,523,974)	598,648	86,405,763	Construction in progress	
Jumlah Biaya	231,928,993	85,542,182	(15,357,149)	-	11,597,825	313,711,851	Total Cost	
Akumulasi Penyusutan							Accumulated Depreciation	
Bangunan dan prasarana	3,569,865	1,259,741	-	-	53,928	4,883,534	Buildings and land improvements	
Mesin	18,835,315	5,619,954	(397,909)	6,035,428	1,955,131	32,047,919	Machinery	
Peralatan panel pengendali	5,103,251	1,614,290	-	-	-	6,717,541	Control panel equipment	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	28,386,973	2,670,456	(12,526,860)	(5,899,595)	(22,668)	12,608,306	Drilling rigs and equipment	
Kendaraan bermotor	4,685,927	290,008	(460,208)	(8,040)	19,918	4,527,605	Vehicles	
Peralatan kantor dan lainnya	5,075,273	2,008,285	(299,718)	(127,793)	83,468	6,739,515	Office and other equipment	
Leasehold improvements	5,526,660	198,090	(9,772)	-	567	5,715,545	Leasehold improvements	
Peralatan telekomunikasi	22,431	13,740	-	-	5,068	41,239	Telecommunication equipment	
Aset sewa guna usaha	3,306,875	1,202,497	-	-	-	4,509,372	Assets under capital lease	
Jumlah Akumulasi Penyusutan	74,512,570	14,877,061	(13,694,467)	-	2,095,412	77,790,576	Total Accumulated Depreciation	
Nilai Buku Bersih	157,416,423					235,921,275	Net Book Value	
2008								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassifications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Tidak Dikonsolidasinya Apexindo/ Effect of Deconsolidation of Apexindo	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya								Cost
Tanah	8,262,881	18,541	-	(2,724,200)	32,968	(1,754,068)	3,836,122	Land
Bangunan dan prasarana	20,096,314	39,258	(98,742)	-	(372,976)	(2,108,527)	17,555,327	Buildings and land improvements
Mesin	94,505,680	673,359	(1,125,327)	-	(10,332,588)	-	83,721,124	Machinery
Peralatan panel pengendali	13,498,657	177,727	(456,459)	-	(68,815)	-	13,151,110	Control panel equipment
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	610,406,115	6,766,808	-	130,537	-	(581,021,876)	36,281,584	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	9,523,832	463,061	(310,651)	13,775	(50,589)	(4,805,031)	4,834,397	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	10,345,283	2,230,259	(274,077)	(13,775)	(151,313)	(2,757,467)	9,378,910	Office and other equipment
Leasehold improvements	6,346,426	-	(780,590)	-	(18)	-	5,565,818	Leasehold improvements
Peralatan telekomunikasi	37,213	40,362	(5,604)	-	(9,235)	-	62,736	Telecommunication equipment
Aset sewa guna usaha	18,500,000	-	-	-	-	-	18,500,000	Assets under capital lease
Aset dalam penyelesaian	27,303,132	10,332,599	(722,884)	2,593,663	(215,242)	(249,403)	39,041,865	Construction in progress
Jumlah Biaya	818,825,533	20,741,974	(3,774,334)	-	(11,167,808)	(592,696,372)	231,928,993	Total Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	2,992,397	1,084,415	(44,448)	-	(41,425)	(421,074)	3,569,865	Buildings and land improvements
Mesin	16,137,134	5,150,582	(974,046)	-	(1,478,355)	-	18,835,315	Machinery
Peralatan panel pengendali	3,163,074	1,942,650	(2,473)	-	-	-	5,103,251	Control panel equipment
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	252,763,730	9,626,556	-	(277)	-	(234,003,036)	28,386,973	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	8,757,265	408,464	(246,411)	7,862	(12,324)	(4,228,929)	4,685,927	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	5,029,763	1,995,508	(84,484)	-	(52,414)	(1,813,100)	5,075,273	Office and other equipment
Leasehold improvements	4,857,639	668,791	-	(7,585)	7,815	-	5,526,660	Leasehold improvements
Peralatan telekomunikasi	16,054	12,840	(3,087)	-	(3,376)	-	22,431	Telecommunication equipment
Aset sewa guna usaha	2,104,375	1,202,500	-	-	-	-	3,306,875	Assets under capital lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	295,821,431	22,092,306	(1,354,949)	-	(1,580,079)	(240,466,139)	74,512,570	Total Accumulated Depreciation
Nilai Buku Bersih	523,004,102						157,416,423	Net Book Value

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - Bersih (lanjutan)

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

	2009
Beban pokok penjualan	9,339,511
Beban usaha (Catatan 29)	5,537,550
Jumlah	14,877,061

PT Medco Sarana Kalibaru (MSK) dan PT Medco Methanol Bunyu (MMB) memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di Kalibaru, Cilincing, Jakarta dan Pondok Indah, Jakarta dengan Hak Guna Bangunan (HGB) untuk 20 tahun, masing-masing akan jatuh tempo di tahun 2012 dan 2019. Manajemen berpendapat bahwa sertifikat HGB tersebut dapat diperpanjang pada saat jatuh tempo.

Aset dalam pengerjaan pada tanggal 31 Desember 2009 terutama merupakan konstruksi pabrik *ethanol*, *combined cycle power facility*, dan pembangkit listrik proyek Singa masing-masing dengan tingkat penyelesaian sebesar 96%, 99% dan 99% (2008: konstruksi pabrik *ethanol*, konstruksi atas fasilitas *gas booster* dan *compression* serta jaringan pipa di gunung Megang, dan pembangunan *combined cycle power facility*). Proyek-proyek ini diperkirakan akan selesai dalam tahun 2010.

Bunga dan biaya pendanaan lainnya dikapitalisasi sebagai bagian dari aset tetap masing-masing sebesar AS\$1 juta dan AS\$64 ribu pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008.

Aset tetap tertentu digunakan sebagai jaminan atas hutang yang diperoleh Anak Perusahaan (Catatan 20).

Seluruh persediaan dan aset tetap, kecuali tanah, telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$240 juta dan Rp295 milyar pada tanggal 31 Desember 2009 dan AS\$317 juta dan Rp298 milyar pada tanggal 31 Desember 2008. Manajemen berpendapat bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Perusahaan mengadakan komitmen sewa guna usaha dengan PT Airfast Indonesia (Airfast) meliputi aircraft dengan masa leasing 10 tahun (Catatan 37c). Kewajiban sewa guna usaha disajikan sebagai hutang lain-lain (Catatan 16).

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - Net (continued)

Allocation of depreciation expense is as follows:

	2009	2008	
	17,716,639	17,716,639	<i>Cost of sales</i>
	4,375,667	4,375,667	<i>Operating expenses (Note 29)</i>
Jumlah	22,092,306	22,092,306	Total

PT Medco Sarana Kalibaru (MSK) and PT Medco Methanol Bunyu (MMB) own several pieces of land located in Kalibaru, Cilincing, Jakarta and Pondok Indah, Jakarta with Building Use Rights (Hak Guna Bangunan or HGB) for 20 years until 2012 and 2019, respectively. Management believes that the HGB certificates can be extended upon their expiration.

Construction in progress as of December 31, 2009 mainly represents the construction of an ethanol plant, combined cycle power facility, and Singa power plant project which was 96%, 99% and 99% completed, respectively (2008: construction of an ethanol plant, construction of a gas booster, compression and pipeline facility at Gunung Megang and construction of a combined cycle power facility). These projects are expected to be fully completed in 2010.

Interest and other financing costs capitalized as part of property, plant and equipment amounted to US\$1 million and US\$64 thousand as of December 31, 2009 and 2008, respectively.

Certain property and equipment are used as collateral for the loans obtained by the Subsidiaries (Note 20).

All inventories and property, plant and equipment, except land, were insured against fire, theft and other possible risks for US\$240 million and Rp295 billion as of December 31, 2009 and US\$317 million and Rp298 billion as of December 31, 2008. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

The Company has a lease commitment with PT Airfast Indonesia (Airfast) covering an aircraft with a lease term of 10 years (Note 37c). The related lease payable is presented in other payables (Note 16).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

12. ASET TETAP - Bersih (lanjutan)

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada 31 Desember 2008, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset tetap dan persediaan di Medco Methanol Bunyu pada tahun 2008 masing-masing sebesar AS\$1,3 juta dan AS\$1,4 juta. Rugi penurunan nilai tersebut diakui terkait dengan penghentian operasi methanol pada bulan Februari 2009 (Catatan 37c).

Manajemen berkeyakinan bahwa tidak ada penurunan nilai aset tetap lainnya pada tanggal 31 Desember 2009.

12. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - Net (continued)

Based on the review of the individual property, plant and equipment values as of December 31, 2008, the Group recognized an impairment loss in 2008 on the fixed assets and inventory of Medco Methanol Bunyu amounting to US\$1.3 million and US\$1.4 million, respectively. The impairment loss was recognized in relation to the closure of the methanol operations in February 2009 (Note 37c).

Management believes that there is no impairment in the value of property, plant and equipment as of December 31, 2009.

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih

a. Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net

a. This account consists of the following:

	2009	2008	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	1,037,047,184	1,093,224,761	<i>Wells and related equipment and facilities</i>
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	297,932,896	243,929,847	<i>Uncompleted wells, equipment and facilities</i>
<i>Unoperated acreage</i>	57,250,831	62,395,232	<i>Unoperated acreage</i>
Penyesuaian nilai wajar	56,478,420	56,478,420	<i>Fair value adjustments</i>
<i>Operated acreage</i>	55,695,330	60,927,259	<i>Operated acreage</i>
Perlengkapan kantor	13,908,511	10,798,245	<i>Office equipment</i>
Kendaraan bermotor	775,133	775,133	<i>Vehicles</i>
Jumlah	1,519,088,305	1,528,528,897	<i>Total</i>
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi	(720,615,609)	(771,209,845)	<i>Accumulated depreciation, depletion and amortization</i>
Nilai Buku Bersih	798,472,696	757,319,052	Net Book Value

2009

Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal/ Beginning Balance 31 Desember/ December 31, 2008	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 31 Desember/ December 31, 2009	Area of Interest
Langsa*)	Aceh	17,465,734	-	17,465,734	-	<i>Langsa*)</i>
Blok A	Aceh	53,084,922	670,295	-	53,755,217	<i>Block A</i>
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	110,896,185	29,036,532	26,647,117	113,285,600	<i>Kampar/S.S. Extension</i>
Rimau	Sumatera	150,300,371	8,089,594	20,100,652	138,289,313	<i>Rimau</i>
Senoro Toili	Sulawesi	28,041,016	7,960,345	878,172	35,123,189	<i>Senoro Toili</i>
Lematang	Sumatera	38,367,347	80,566,082	-	118,933,429	<i>Lematang</i>
Tarakan	Kalimantan	18,968,121	1,991,031	3,152,377	17,806,775	<i>Tarakan</i>
Merangin-I	Sumatera	6,422,294	63,499	5,543,667	942,126	<i>Merangin-I</i>
Bawean	Jawa Timur/ East Java	51,221,730	156,548	796,418	50,581,860	<i>Bawean</i>
Bengara-I	Kalimantan	803,179	648,177	-	1,451,356	<i>Bengara-I</i>
Simenggaris	Kalimantan	8,343,546	51,760	177,614	8,217,692	<i>Simenggaris</i>
Nunukan	Kalimantan	2,277,228	-	-	2,277,228	<i>Nunukan</i>
Bangkalanai	Kalimantan	-	-	-	-	<i>Bangkalanai</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan)

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

2009						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal/ Beginning Balance 31 Desember/ December 31, 2008	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 31 Desember/ December 31, 2009	Area of Interest
Sembakung	Kalimantan	16,074,291	1,371,809	4,588,118	12,857,982	Sembakung
Yapen**)	Papua	1,539,652	-	1,539,652	-	Yapen**)
CBM Sekayu	Sumatera	500,000	352,645	-	852,645	CBM Sekayu
Main Pass	AS/USA	34,274,266	1,709,698	1,106,450	34,877,514	Main Pass
East Cameron	AS/USA	7,035,343	28,376,973	804,646	34,607,670	East Cameron
Mustang	AS/USA	18,634,995	826,023	8,022,227	11,438,791	Mustang
Brazos	AS/USA	18,513,403	190,547	1,722,687	16,981,263	Brazos
West Delta	AS/USA	3,133,720	-	3,133,720	-	West Delta
Blok-blok lainnya di AS	AS/USA	3,132,954	2,268,294	2,672,037	2,729,211	Other Blocks in the USA
Area 47 Libya	Libya	110,161,572	16,103,499	-	126,265,071	Area 47 Libya
Block E Cambodia**)	Cambodia	1,980,000	-	1,980,000	-	Block E Cambodia**)
Block 12 Cambodia	Cambodia	1,732,738	-	-	1,732,738	Block 12 Cambodia
Yemen	Yemen	501,751	-	162,287	339,464	Yemen
Tunisia	Tunisia	15,074,173	52,389	-	15,126,562	Tunisia
Kakap*)	Natuna	38,838,521	1,157,449	39,995,970	-	Kakap*)
		757,319,052	181,643,189	140,489,545	798,472,696	
2008						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal/ Beginning Balance 31 Desember/ December 31, 2007	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir/ Ending Balance 31 Desember/ December 31, 2008	Area of Interest
Langsa	Aceh	38,909,523	167,928	21,611,717	17,465,734	Langsa
Blok A	Aceh	53,103,373	-	18,451	53,084,922	Blok A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	88,092,788	48,311,173	25,507,776	110,896,185	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	133,356,228	42,240,153	25,296,010	150,300,371	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	35,531,310	887,570	8,377,864	28,041,016	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	6,455,873	31,911,474	-	38,367,347	Lematang
Tuban*)	Jawa Timur/ East Java	21,982,066	2,859,495	24,841,561	-	Tuban*)
Sanga-Sanga/ Samboja **)	Kalimantan	2,877,494	-	2,877,494	-	Sanga-Sanga/ Samboja **)
Tarakan	Kalimantan	18,503,041	17,541,567	17,076,487	18,968,121	Tarakan
Merangin-I	Sumatera	2,817,674	3,604,620	-	6,422,294	Merangin-I
Bawean	Jawa Timur/ East Java	50,699,440	940,709	418,419	51,221,730	Bawean
Bengara-I	Kalimantan	50,606	752,573	-	803,179	Bengara-I
Simenggaris	Kalimantan	15,252,830	1,252,383	8,161,667	8,343,546	Simenggaris
Nunukan	Kalimantan	2,934,347	183,581	840,700	2,277,228	Nunukan
Bangkanai	Kalimantan	3,294,625	-	3,294,625	-	Bangkanai
Sembakung	Kalimantan	26,989,170	14,231,353	25,146,232	16,074,291	Sembakung
Yapen	Papua	1,539,652	-	-	1,539,652	Yapen
CBM Sekayu	Sumatera	-	500,000	-	500,000	CBM Sekayu
Main Pass	AS/USA	34,538,782	1,815,119	2,079,635	34,274,266	Main Pass
East Cameron	AS/USA	9,376,452	-	2,341,109	7,035,343	East Cameron
Mustang	AS/USA	20,371,077	206,496	1,942,578	18,634,995	Mustang
Brazos	AS/USA	19,480,850	613,481	1,580,928	18,513,403	Brazos
West Delta	AS/USA	3,663,291	692,303	1,221,874	3,133,720	West Delta
Blok-blok lainnya di AS	AS/USA	-	4,848,585	1,715,631	3,132,954	Other Blocks in the USA
Area 47 Libya	Libya	51,364,372	58,797,200	-	110,161,572	Area 47 Libya
Block E Cambodia	Cambodia	3,200,001	-	1,220,001	1,980,000	Block E Cambodia
Block 12 Cambodia	Cambodia	3,300,454	-	1,567,716	1,732,738	Block 12 Cambodia
Yemen	Yemen	1,311,768	-	810,017	501,751	Yemen
Tunisia	Tunisia	10,168,195	4,905,978	-	15,074,173	Tunisia
Kakap	Natuna	42,664,624	800,157	4,626,260	38,838,521	Kakap
		701,829,906	238,063,898	182,574,752	757,319,052	

*) Anak perusahaan dan hak kepemilikan divestasi pada tahun berjalan/
The Subsidiary and its working interest were divested in the current year

***) Hak kepemilikan telah berakhir pada tahun berjalan/
Working interest was relinquished in the current year

The original consolidated financial statements included herein are in
the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan)

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

b. Biaya Eksplorasi yang Ditangguhkan

b. Deferred Exploration Expenditures

Jumlah tersebut di bawah merupakan biaya eksplorasi yang ditangguhkan di masing-masing blok yang signifikan, menunggu hasil akhir apakah terdapat penemuan cadangan ataukah merupakan sumur kering.

The below amounts represent the significant deferred exploration expenditures pending ultimate result of either successful or dry hole wells in the respective blocks.

Nama lokasi/ Location name	Nama pemilik izin lokasi/ Contract holder	Tahun perolehan izin eksplorasi/ Year the license was granted	Tahun berakhirnya kontrak/ Contract expiry	Persentase hak partisipasi kepemilikan/ Percentage of working interest	Akumulasi jumlah biaya eksplorasi yang telah dibukukan sebagai aset minyak dan gas bumi pada tanggal 31 Desember 2009/ Accumulated exploration cost capitalised as oil and gas properties as of December 31, 2009 (Dalam ribuan/ In thousands)
Indonesia					
Kampar/S.S. Extension	PT Medco E&P Indonesia	1993	2013	100%	4,668
Rimau	PT Medco E&P Rimau	2003	2023	95%	958
Simenggaris	PT Medco E&P Simenggaris	1998	2028	41.5%	9,275
Senoro Toili	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	1997	2027	50%	8,858
Merangin-I	PT Medco E&P Merangin	2003	2033	80%	3
Bengara-I	PT Medco E&P Bengara	1999	2029	58.33%	2,925
Sub-jumlah/Sub-total Indonesia					26,687
Luar negeri/ International					
Area 47 Libya	Medco International Venture Ltd.	2006	2035	50%	126,265
Tunisia	Medco Tunisia Anaguid	2008	2027	40%	15,127
Yemen	Medco Yemen Arat Ltd.	2008	2022	38.25%	6,879
Cambodia Block 12	Medco Cambodia Tonle Sap	2007	2032	52.50%	1,733
Sub-jumlah Internasional/Sub-total Internasional					150,004
Jumlah/Total					176,691

c. Lain-lain

c. Others

Pada tahun 2009, Grup menjual Medco E&P Langsa Ltd. dan Medco Kakap Holding Pte. Ltd., yang masing-masing memegang 70% dan 25% hak partisipasi di blok Langsa dan Kakap (Catatan 37a).

In 2009, the Group divested Medco E&P Langsa Ltd. and Medco Kakap Holding Pte. Ltd., which held a 70% and 25% working interest in Langsa and Kakap Blocks, respectively (Note 37a).

Pada tahun 2008, Grup menjual PT Medco E&P Tuban yang memegang 25% hak partisipasi dalam JOB-Tuban (Catatan 37a).

In 2008, the Group divested PT Medco E&P Tuban which held a 25% working interest in JOB-Tuban (Note 37a).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tahun 2009, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset Mustang dan West Delta akibat penurunan estimasi cadangan minyak/gas bumi masing-masing sebesar AS\$7,3 juta dan AS\$2,5 juta. Nilai buku Mustang dan West Delta setelah pengakuan kerugian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2009 masing-masing sebesar AS\$11,4 juta dan nol.

Pada tahun 2008, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset masing-masing sebesar AS\$13,8 juta dan AS\$3,3 juta atas aset di Blok Sembakung dan Blok Bangkanai.

Pada bulan September 2009, izin eksplorasi di Blok Yapen telah berakhir dan tidak diperpanjang. Oleh karena itu, sisa nilai buku aset sebesar AS\$1,5 juta telah dihapuskan dan diakui sebagai biaya lain-lain pada laporan laba rugi konsolidasi pada tahun 2009.

Pada bulan Desember 2009, Grup telah menyampaikan surat pengembalian hak partisipasinya di Cambodia Blok E ke otoritas yang berwenang. Oleh karena itu, sisa nilai buku sebesar AS\$1,9 juta telah dihapuskan dan diakui sebagai biaya lain-lain pada laporan laba rugi konsolidasi pada tahun 2009.

Sebagaimana diuraikan dalam Catatan 37a, Kontrak Bantuan Teknis (TAC) Wilayah Kerja Tarakan, Sanga-Sanga, dan Samboja yang terletak di Kalimantan Timur telah berakhir pada tanggal 15 Oktober 2008 dan tidak diperpanjang. Oleh karena itu, sisa nilai buku aset minyak dan gas bumi terkait dengan blok ini pada saat berakhirnya kontrak tersebut sekitar AS\$2,9 juta telah dikeluarkan dari neraca konsolidasi Grup (dimana atas biaya aset yang belum dipulihkan melalui mekanisme "cost recovery" ditagihkan ke Pertamina).

Bunga dan biaya pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai bagian dari aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$1,8 juta dan AS\$292 ribu pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008.

Aset minyak dan gas bumi Medco US LLC dengan nilai buku sebesar AS\$100,6 juta digunakan sebagai jaminan atas hutang bank yang diperoleh dari *Compass BBVA Bank* (Catatan 20).

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

c. Others (continued)

In 2009, the Group recognized a loss on impairment due to decrease in reserve balance in Mustang and West Delta field of US\$7.3 million and US\$2.5 million, respectively. The net book value as of December 31, 2009 of Mustang and West Delta fields after recognition of impairment is US\$11.4 million and nil, respectively.

In 2008, the Group recognized impairment losses of US\$13.8 million and US\$3.3 million, respectively, on its assets in Sembakung and Bangkanai Blocks.

In September 2009, the exploration license of the Yapen Block has expired and was not extended. As a result, the remaining net book value of US\$1.5 million was written off and charged as other expense in the 2009 consolidated statement of income.

In December 2009, the Group submitted a letter for the relinquishment of Block E Cambodia to the relevant authority. As a result, the remaining net book value of US\$1.9 million was written off and recognised as other expense in the 2009 consolidated statement of income.

As disclosed in Note 37a, the Technical Assistance Contracts (TAC) in Tarakan, Sanga-Sanga and Samboja Working Areas in East Kalimantan expired on October 15, 2008 and were not extended. As a result, the remaining book value of oil and gas properties relating to these blocks amounting to approximately US\$2.9 million was derecognized from the Group consolidated balance sheet (whereby the cost of assets that had not been claimed for cost recovery were billed to Pertamina for reimbursement).

Interest and other financing costs capitalized as part of oil and gas properties amounted to US\$1.8 million and US\$292 thousand as of December 31, 2009 and 2008, respectively.

The oil and gas property of Medco US LLC with a net book value of US\$ 100.6 million is used as collateral for the loan obtained by the subsidiary from Compass BBVA Bank (Note 20).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

13. ASET MINYAK DAN GAS BUMI - Bersih (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tahun 2009, Grup merevisi taksiran cadangan terbukti (P1) di blok-blok Rimau, Sembakung, Tarakan, Kampar dan *South Sumatra Extension* berdasarkan laporan Gaffney, Cline & Associates (GCA) tertanggal 15 Maret 2010. Penyesuaian atas saldo taksiran cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$35,60 juta, dan menaikkan laba bersih sebesar AS\$19,96 juta (jika dibandingkan dengan perhitungan berdasarkan taksiran cadangan terbukti sebelumnya).

Pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, seluruh sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki anak perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar AS\$963 juta dan AS\$841 juta.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas secara individu pada akhir tahun, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan penyisihan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas pada tanggal 31 Desember 2009.

14. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
<u>Lancar</u>		
Uang muka	880,807	971,348
Lain-lain	472,251	-
Jumlah	1,353,058	971,348
<u>Tidak lancar</u>		
Bonus penandatanganan kontrak - bersih	25,289,787	22,008,200
Setoran jaminan	3,425,233	1,245,630
Uang muka pembelian/sewa aset tetap	3,228,907	6,257,838
Lain-lain	6,615,527	6,009,271
Jumlah	38,559,454	35,520,939

Bonus penandatanganan kontrak berkaitan dengan perjanjian antara Perusahaan dan Oman Oil Company dan Petroleum Development Oman LLC dan Kesepakatan Bagi Hasil di Blok 82 dan 83 di Yemen (Catatan 36b).

Saldo uang muka pembelian/sewa aset tetap terdiri dari pembayaran-pembayaran uang muka untuk perolehan/sewa berbagai aset.

13. OIL AND GAS PROPERTIES - Net (continued)

c. Others (continued)

In 2009, the Group revised its proved reserves (P1) estimation in Rimau, Sembakung, Tarakan, Kampar and South Sumatra Extension blocks, based on the reports of Gaffney, Cline & Associates (GCA) dated March 15, 2010. As a result, depletion expense decreased by US\$35.60 million and net income increased by US\$19.96 million (compared to the amounts calculated based on previous estimated proved reserves).

As of December 31, 2009 and 2008, all wells and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities were insured for US\$963 million and US\$841 million, respectively.

Based on the review of the individual oil and gas properties at the end of the year, the management is of the opinion that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of December 31, 2009.

14. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

	2009	2008	
<u>Current</u>			
			<i>Advances</i>
			<i>Others</i>
Jumlah	1,353,058	971,348	Total
<u>Non-current</u>			
			<i>Signing bonuses - net</i>
			<i>Security deposits</i>
			<i>Advance payments for purchase/rental of property and equipment</i>
			<i>Others</i>
Jumlah	38,559,454	35,520,939	Total

Signing bonuses related to a service contract entered into with Oman Oil Company and Petroleum Development Oman LLC and Production Sharing Agreements for Blocks 82 and 83 in Yemen (Note 36b).

Advance payments for purchase/rental of property and equipment represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

15. HUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	2009	2008
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	68,200,269	73,474,308
Pemasok luar negeri	27,174,705	16,569,894
Jumlah	95,374,974	90,044,202

b. Berdasarkan Umur

	2009	2008
Sampai dengan 1 bulan	46,572,458	58,427,722
1 - 3 bulan	30,177,259	22,003,744
3 - 6 bulan	14,832,055	4,637,923
6 bulan - 1 tahun	790,397	3,916,683
Lebih dari 1 tahun	3,002,805	1,058,130
Jumlah	95,374,974	90,044,202

c. Berdasarkan Mata Uang

	2009	2008
Dolar Amerika Serikat	66,972,962	83,151,861
Rupiah	28,227,964	6,390,019
Dolar Singapura	32,000	13,986
Euro	142,048	488,336
Jumlah	95,374,974	90,044,202

Hutang usaha baik dari pemasok lokal maupun luar negeri, tidak dijamin dan secara umum mempunyai masa kredit 30 sampai dengan 60 hari.

15. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

	2008	
		<u>Third parties</u>
		Local suppliers
		Foreign suppliers
Total	90,044,202	Total

b. By Aging Category

	2008	
		Up to 1 month
		1 - 3 months
		3 - 6 months
		6 months - 1 year
		More than 1 year
Total	90,044,202	Total

c. By Currency

	2008	
		United States Dollar
		Rupiah
		Singapore Dollar
		Euro
Total	90,044,202	Total

Trade payables to both local and foreign suppliers are unsecured and generally have credit terms of 30 to 60 days.

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

a. Hutang lain-lain

	2009	2008
Hutang kontrak konstruksi	33,092,389	-
Hutang <i>overlifting</i>	17,140,785	5,952,785
Hutang sewa guna usaha	14,040,845	15,387,794
Hutang kerjasama operasi	10,666,328	16,517,802
BP	4,536,217	4,536,217
PLN Batam	1,185,148	1,208,789
Citra Panji Manunggal	1,413,883	-
Lain-lain	7,424,677	10,875,267
Jumlah	89,500,272	54,478,654
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	31,294,599	29,466,130
Bagian jangka panjang - bersih	58,205,673	25,012,524

16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES

a. *Other payables*

	2008	
		Construction contract payable
		Overlifting payable
		Lease payable
		Joint Venture payables
		BP
		PLN Batam
		Citra Panji Manunggal
		Others
Total	54,478,654	Total
Current portion	29,466,130	Current portion
Long-term portion - net	25,012,524	Long-term portion - net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Hutang kontrak konstruksi merupakan hutang kepada Mitsui & Co. Plant Systems, Ltd. (Mitsui) atas pembangunan pembangkit listrik *combined cycle* di Batam (Catatan 37c). Hutang ini dilindungi dengan fasilitas kredit dari bank yang akan digunakan untuk membayar kewajiban tersebut. Fasilitas kredit tersebut akan menjadi hutang jangka panjang setelah proyek selesai.

Hutang *overlifting* ke BPMIGAS pada tahun 2009 dan 2008 terutama berasal dari Blok Rimau dan Tomori.

Hutang sewa guna usaha merupakan hutang sewa pembiayaan ke PT Airfast Indonesia (Airfast) sehubungan dengan perjanjian sewa pesawat dengan Airfast (Catatan 12 dan 37c).

Pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, pembayaran sewa guna usaha minimal di masa yang akan datang berdasarkan perjanjian tersebut adalah sebagai berikut:

Tahun Jatuh tempo	2009	2008	Years Due
2009	-	3,330,000	2009
2010	3,330,000	3,330,000	2010
2011	3,330,000	3,330,000	2011
2012-2016	14,152,500	14,152,500	2012-2016
Jumlah	20,812,500	24,142,500	Total
Bunga	(6,771,655)	(8,754,706)	<i>Amount applicable to interest</i>
Hutang Sewa guna usaha	14,040,845	15,387,794	Obligation under capital lease
Bagian yang jatuh tempo dalam waktu satu tahun	1,539,135	1,346,949	Portion due within one year
Bagian jangka panjang	12,501,710	14,040,845	Long-term portion

Hutang kerjasama operasi merupakan hutang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Hutang kepada BP merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E&P Tomori Sulawesi, anak perusahaan, pada saat produksi blok Senoro telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian.

16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES (continued)

The construction contract payable represents payable to Mitsui & Co. Plant Systems, Ltd. (Mitsui) in relation to the construction of the combined cycle power plant in Batam (Note 37c). This payable is covered by a credit facility from a bank which will be used to pay off this obligation. Such credit facility shall become a long-term loan upon completion of the project.

The overlifting payable to BPMIGAS in 2009 and 2008 primarily relates to the Rimau and Tomori Blocks.

The lease payable represents a finance lease payable to PT Airfast Indonesia (Airfast) with respect to an aircraft leasing agreement (Notes 12 and 37c).

Future minimum lease payments under the above-mentioned lease commitment as of December 31, 2009 and 2008 are as follows:

Joint venture payables represent payables for exploration and production activities related to certain non-Group operated joint ventures.

Payable to BP represents the amount to be paid by PT Medco E&P Tomori Sulawesi, a subsidiary, once the production from the Senoro Block has reached the volume stipulated in the agreement.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

16. HUTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

16. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES (continued)

b. Uang muka dari pelanggan

b. Advances from customers

	2009	2008	
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>			<u>Related party</u>
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	126,472,218	121,418,155	Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	95,493,965	-	Portion due within one year
Bagian jangka panjang	30,978,253	121,418,155	Long-term portion
<u>Pihak-pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Lain-lain	20,951,067	15,168,478	Others

Uang muka dari Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, merupakan uang muka atas Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Perjanjian Pembayaran Di Muka (Catatan 37c).

Advances from Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. as of December 31, 2009 and 2008 represent advance payments in relation to the Crude Oil Sale and Purchase Agreement and Prepayment Agreement (Note 37c).

17. HUTANG PAJAK

17. TAXES PAYABLE

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	2009	2008	
<u>Perusahaan</u>			<u>Company</u>
Pajak penghasilan			Income tax
Pasal 4(2)	57,610	19,199	Article 4(2)
Pasal 15	35,813	39,442	Article 15
Pasal 21	359,026	279,469	Article 21
Pasal 23	66,701	90,515	Article 23
Pasal 26	834,565	819,173	Article 26
Sub-jumlah	1,353,715	1,247,798	Sub-total
<u>Anak Perusahaan</u>			<u>Subsidiaries</u>
Pajak penghasilan badan	13,574,418	29,489,467	Corporate income tax
Pajak penghasilan			Income tax
Pasal 4(2)	405,263	36,335	Article 4(2)
Pasal 15	13,859	50,602	Article 15
Pasal 21	1,375,805	1,326,269	Article 21
Pasal 22	31,022	19,566	Article 22
Pasal 23	643,653	2,441,361	Article 23
Pasal 26	131,062	116,668	Article 26
Pajak pertambahan nilai (PPN)	8,821,873	10,747,518	Value added tax (VAT)
Denda pajak	682,354	590,863	Tax penalties
Sub-jumlah	25,679,309	44,818,649	Sub-total
Jumlah	27,033,024	46,066,447	Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak

Berikut ini adalah status audit pajak dan surat ketetapan pajak yang signifikan dari Grup:

a. Perusahaan

Perusahaan memiliki empat kasus banding ke Pengadilan Pajak atas keputusan keberatan atas Surat Ketetapan Pajak ("SKP") tahun pajak 2004 sebesar Rp7,41 milyar dan Rp7,40 milyar masing-masing untuk Pajak Penghasilan ("PPH") Pasal 26 dan Pajak Pertambahan Nilai ("PPN") dan SKP tahun pajak 2005 sebesar Rp4,22 milyar dan Rp2,21 milyar masing-masing untuk PPN dan PPh Pasal 26.

Sehubungan dengan banding Perusahaan terhadap SKP tahun pajak 2004, Pengadilan Pajak telah memutuskan mengabulkan permohonan banding PPN dan menolak permohonan banding atas PPh Pasal 26. Untuk tahun pajak 2005, belum ada keputusan yang diterima dari Pengadilan Pajak atas banding tersebut. Namun demikian, manajemen berkeyakinan bahwa Perusahaan memiliki posisi yang kuat dan akan bisa memperoleh kembali sisa yang masih belum diputuskan.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2006 telah ditutup.

Audit oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 telah selesai. Perusahaan mengajukan keberatan atas SKP tahun pajak 2007 sebesar AS\$65 juta dan Rp11,1 milyar atas tidak diperkenankan kerugian dari investasi sebagai pengurang pajak dalam perhitungan PPh Badan dan PPN. Kantor Pajak menolak seluruh permohonan keberatan.

Perusahaan akan mengajukan banding atas penolakan tersebut kepada Pengadilan Pajak.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

EPI memiliki dua kasus banding ke Pengadilan Pajak atas keputusan keberatan atas Surat Ketetapan Pajak (SKP) tahun pajak 2004 sebesar Rp1,3 milyar untuk PPh Badan dan Rp1,3 milyar untuk PPN.

Pada Januari 2010, EPI menerima keputusan banding dari Pengadilan Pajak yang menyetujui banding atas PPN dan PPh badan.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments

Summarized below is the status of current significant tax audits and tax assessments within the Group:

a. The Company

The Company has four appeals to the Tax Court regarding the decisions on its objections to the assessment letters ("SKP") for fiscal year 2004 amounting to Rp7.41 billion and Rp7.40 billion for income tax Article 26 and Value Added Tax ("VAT"), respectively, and for the fiscal year 2005 amounting to Rp4.22 billion and Rp2.21 billion for VAT and income tax Article 26, respectively.

In connection with the Company's appeals against the assessment letters for fiscal year 2004, the Tax Court granted the appeals on VAT and rejected the appeals on income tax Article 26. For fiscal year 2005, no decision has been received from the Tax Court regarding the appeals. Nevertheless, management believes that the Company has a strong position and will be able to recover the remaining outstanding amounts paid.

The tax audit by the Indonesian Tax Office (ITO) for fiscal year 2006 had been closed.

The tax audit by the ITO for fiscal year 2007 has been completed. The Company filed its objections on the 2007 tax assessments amounting to US\$65 million and Rp11.1 billion for disallowing the loss on investment as a fiscal deduction for corporate income tax and VAT, respectively. The Tax Office rejected the Company's objections.

The Company will file tax appeals on such rejections to the Tax Court.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

EPI has two appeals to the Tax Court regarding the decision on its objections to the assessments for fiscal year 2004 amounting to Rp1.3 billion for corporate income tax and Rp1.3 billion for VAT.

In January 2010, EPI received the Tax Court decision granting its appeals on VAT and corporate income tax.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) (lanjutan)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun 2005 dan 2006 telah ditutup.

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 telah selesai dilakukan. EPI sedang dalam proses keberatan kepada Kantor Pajak atas SKP PPh badan, PPh Pasal 21 dan PPh Pasal 23 sejumlah Rp2,3 milyar dan belum ada surat keputusan atas keberatan yang diterima sampai saat ini.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI) dan anak perusahaannya

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2007 dan sebelum tahun 2005 atas MPI telah ditutup. Audit pajak untuk tahun pajak 2008 sedang dilakukan dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Medco Energi Menamas (MEM) untuk tahun pajak 2005 telah ditutup.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Dalle Energy Batam (DEB) untuk tahun pajak 2005 dan 2006 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Mitra Energi Batam (MEB) untuk tahun pajak 2007 telah ditutup.

d. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) dan anak perusahaannya

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Medco LPG Kaji (MLK) untuk tahun pajak 2007 dan sebelum tahun 2006 telah ditutup.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas MLK untuk tahun pajak 2008 masih dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Medco Sarana Kalibaru (MSK) untuk tahun pajak 2007 telah ditutup.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas MSK untuk tahun pajak 2008 masih dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima.

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas PT Medco Methanol Bunyu (MMB) untuk tahun pajak 2005 dan 2006 telah ditutup.

17. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessments (continued)

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI) (continued)

The tax audits by the ITO for fiscal years 2005 and 2006 have been closed.

The tax audit by the ITO for fiscal year 2007 has been completed. EPI filed objections to the ITO on tax assessment letters on corporate income tax, income tax Articles 21 and 23 totaling Rp2.3 billion and no decision letter on the objections has been received to date.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI) and its subsidiaries

The tax audits by the ITO on MPI for 2007 and all fiscal years prior to 2005 have been closed. The tax audit for fiscal year 2008 is still on-going and no assessment letter has been received to date.

The tax audit by the ITO on PT Medco Energi Menamas (MEM) for fiscal year 2005 has been closed.

The tax audits by the ITO on PT Dalle Energy Batam (DEB) for fiscal years 2005 and 2006 are still on-going and no assessment letter has been received to date.

The tax audit by the ITO for fiscal year 2007 on PT Mitra Energi Batam (MEB) has been closed.

d. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) and its subsidiaries

The tax audits by the ITO on PT Medco LPG Kaji (MLK) for fiscal years 2007 and prior to 2006 have been closed.

The tax audit by the ITO on MLK for fiscal year 2008 is still on-going and no assessment letter has been received to date.

The tax audit by the ITO on PT Medco Sarana Kalibaru (MSK) for fiscal year 2007 has been closed.

The tax audit by the ITO on MSK for fiscal year 2008 is still on-going and no assessment letter has been received to date.

The tax audits by the ITO on PT Medco Methanol Bunyu (MMB) for fiscal years 2005 and 2006 have been closed.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

- e. PT Medco E&P Lematang (MEPL)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2005, 2006, 2007 dan 2008, sedang dilakukan dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- f. PT Medco E&P Tarakan (MEPT)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2005, 2006, 2007 dan 2008, sedang dilakukan dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- g. PT Medco Energi Nusantara (dahulu PT Medco E&P Asahan)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2005, 2006, 2007 dan 2008, sedang dilakukan dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- h. PT Medco E&P Kalimantan (MEPK)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2006, sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- i. PT Medco E&P Rimau (MEPR)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2005, 2006, 2007 dan 2008, sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- j. PT Medco E&P Malaka (MEPM)
Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2008, sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai saat ini.
- k. Exspan Airsenda Inc. (EAS) & Exspan Airlimau Inc. (EAL)
Audit pajak oleh Kantor Pajak Amerika Serikat (Kantor Pajak AS) atas EAS dan EAL belum secara resmi ditutup namun telah selesai dilaksanakan pada bulan Agustus 2008 untuk tahun pajak 2004 dan bulan Januari 2009 untuk tahun pajak 2005, 2006 dan 2007. Sampai saat ini, Kantor Pajak AS belum mengeluarkan hasil atas audit tersebut.

Kantor Pajak (Indonesia) sedang melakukan audit pajak atas Bentuk Usaha Tetap (BUT) dari EAS dan EAL untuk tahun pajak 2005 dan 2006. Sampai saat ini, tidak ada surat ketetapan pajak yang dikeluarkan oleh Kantor Pajak.

17. TAXES PAYABLE (continued)

- e. PT Medco E&P Lematang (MEPL)
The tax audits by the ITO for the fiscal years 2005, 2006, 2007 and 2008 are still on-going, and no assessment letter has been received to date.
- f. PT Medco E&P Tarakan (MEPT)
The tax audits by the ITO for the fiscal years 2005, 2006, 2007 and 2008 are still on-going, and no assessment letter has been received to date.
- g. PT Medco Energi Nusantara (formerly PT Medco E&P Asahan)
The tax audits by the ITO for the 2005, 2006, 2007 and 2008 fiscal years are still on-going and no assessment letter has been received to date.
- h. PT Medco E&P Kalimantan (MEPK)
The tax audit by the ITO for fiscal year 2006 is still on-going and no assessment letter has been received to date.
- i. PT Medco E&P Rimau (MEPR)
The tax audits by the ITO for the fiscal years 2005, 2006, 2007 and 2008 are still on-going and no assessment letter has been received to date.
- j. PT Medco E&P Malaka (MEPM)
The tax audit by the ITO for fiscal year 2008 is still on-going and no assessment letter has been received to date.
- k. Exspan Airsenda Inc. (EAS) & Exspan Airlimau Inc. (EAL)
The tax audits by the Internal Revenue Service of the United States (IRS) on EAS and EAL have not been officially closed but have been completed in August 2008 for fiscal year 2004 and in January 2009 for fiscal years 2005, 2006 and 2007. To date, the IRS has not issued the results of such audits.

The ITO has been conducting tax audits on the Permanent Establishments (PE) of EAS and EAL for the fiscal years 2005 and 2006. To date, no tax assessment has been issued by the ITO.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

17. HUTANG PAJAK (lanjutan)

i. Exspan Cumi-Cumi dan Medco Lematang Ltd.

Exspan Cumi-Cumi Inc. (ECCI) dan Medco Lematang Ltd. (MLL), anak perusahaan, menerima Surat Ketetapan Pajak (SKP) sejumlah Rp17,4 milyar pada tahun 2002, mengenai kekurangan pembayaran Pajak Pertambahan Nilai (PPN) untuk tahun-tahun sebelum akuisisi hak kepemilikan blok dibawah operator terdahulu masing-masing PSC. ECCI telah menyerahkan kembali PSCnya ke Pemerintah Indonesia.

Perjanjian jual dan beli dengan masing-masing pemilik terdahulu dari hak kepemilikan PSC menetapkan bahwa kewajiban yang timbul sebelum akuisisi oleh ECCI dan MLL, tetap menjadi tanggung jawab dari pemilik terdahulu. Oleh karena itu, tidak ada pembayaran ataupun provisi yang dibuat atas ketetapan-ketetapan tersebut oleh ECCI dan MLL.

m. Administrasi

Berdasarkan peraturan perpajakan Indonesia, Perusahaan dan anak perusahaan menghitung, menetapkan, dan membayar sendiri jumlah pajak yang terhutang. Surat pelaporan pajak konsolidasi tidak diperkenankan dalam peraturan perpajakan Indonesia. Kantor Pajak hanya dapat menetapkan dan mengubah kewajiban perpajakan tahun 2007 dan sebelumnya paling lama pada tahun pajak 2013. Sejak 1 Januari 2008, kadaluarsa penetapan pajak tersebut telah dirubah menjadi 5 tahun dari yang sebelumnya 10 tahun. Manajemen berkeyakinan Grup telah mentaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia.

Untuk yurisdiksi pajak lainnya manajemen juga secara substansi berkeyakinan bahwa telah mentaati ketentuan perundang-undangan perpajakan yang berlaku dalam hal pelaporan pajak.

17. TAXES PAYABLE (continued)

i. Exspan Cumi-Cumi and Medco Lematang Ltd.

Exspan Cumi-Cumi Inc. (ECCI) and Medco Lematang Ltd. (MLL), subsidiaries, received tax assessments totaling Rp17.4 billion in 2002 for the underpayment of Value Added Tax (VAT) for years prior to the acquisition of these working interests from the previous operators of the respective PSCs. Subsequently, ECCI has relinquished the PSC to the Government of Indonesia.

The Sales and Purchase Agreements with the respective previous PSC working interest owners provided that liabilities incurred prior to acquisition by ECCI and MLL remain the responsibility of the former owners. Accordingly, no provision or payment has been made for these assessments by ECCI and MLL.

m. Administration

Under taxation laws of Indonesia, the Company and subsidiaries compute, determine and pay their tax liabilities on the basis of self-assessment. Consolidated tax returns are prohibited under the Indonesia taxation laws. The ITO may assess or amend taxes for 2007 tax obligation and prior years not later than tax year 2013. Starting January 1, 2008, the statute of limitation for tax assessment is amended to 5 years which was previously 10 years. Management believes the Group has fully complied with its tax filing requirements in Indonesia.

For other tax jurisdictions, management believes it has substantially complied with the applicable laws in regard to tax filing requirements.

18. BEBAN YANG MASIH HARUS DIBAYAR DAN PROVISI LAIN-LAIN

	2009
Sewa	19,283,999
Bunga	3,927,469
Kerjasama operasi	2,330,239
Imbalan kerja (Catatan 33)	2,166,790
Tenaga kerja	795,835
Provisi dan beban yang masih harus dibayar - lain-lain	15,139,806
Jumlah	43,644,138

18. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

	2008	
	12,346,181	Rentals
	4,968,816	Interest
	4,034,621	Joint ventures
	-	Employee benefits (Note 33)
	721,679	Labor supply
	22,252,810	Other provisions and accruals
Jumlah	44,324,107	Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

19. DERIVATIF

19. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Counterparties	Jenis/Type	2009			2008		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Kewajiban Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan/ (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Kewajiban Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Perusahaan/Company							
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	-	-	2,884,012	-	5,401,426	(5,577,156)
Citibank, N.A.	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	-	-	1,794,048	-	4,590,908	(4,693,156)
PT ANZ Panin Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	2,018,869	-	2,018,869	-	-	-
Anak Perusahaan/ Subsidiaries							
Lain-lain- bersih/ others-net		-	-	-	-	-	229,078
Jumlah/Total		2,018,869	-	6,696,929	-	9,992,334	(10,041,234)
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		-	-	-	-	9,992,334	
Bagian yang jatuh tempo lebih dari satu tahun/ Long-term portion		2,018,869	-	-	-	-	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

19. DERIVATIF (lanjutan)

Grup melakukan transaksi swap tingkat bunga atas mata uang silang, opsi pertukaran mata uang asing, dan kontrak *forward* mata uang asing sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola resiko atas tingkat bunga dan mata uang asing. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

19. DERIVATIVES (continued)

The Group entered into cross-currency interest rate swaps, currency option contracts, and foreign currency forward contracts as hedging instruments to manage its foreign interest rate and currency risks. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

Pihak ketiga/ Counterparties	Jenis/Type	Nilai nominal/ Notional amount		Tanggal pertukaran awal/ Initial exchange date	Tanggal pertukaran akhir/ Final exchange date	Syarat/Terms and Conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam IDR/ In IDR			
Perusahaan/Company						
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ <i>Cross-currency interest rate swap</i>	25,000,000	228,125,000,000	5 Agustus 2004/ August 5, 2004	10 Juli 2009/ July 10, 2009 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2009/ Settled in July 2009	Perusahaan menerima bunga tetap sebesar 13,125% per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar bunga tetap 7,23% per tahun atas nominal Dolar AS setiap tanggal 10 Oktober, 10 Januari, 10 April, dan 10 Juli. Pada pertukaran akhir, Perusahaan harus membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai pasar dari nilai nominal Rupiah. Berdasarkan perjanjian, jika kurs spot dari Dolar AS/Rupiah adalah sebesar atau lebih dari Rp10.000 setiap tanggal pembayaran kupon obligasi selama masa berlakunya perjanjian, maka ketentuan <i>top up</i> provisi untuk <i>mark to market</i> akan berlaku. <i>The Company shall receive a fixed interest rate of 13.125% per year on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate of 7.23% per year on the US Dollar notional amount every October 10, January 10, April 10 and July 10. On the final exchange date, the Company shall pay the US Dollar notional amount and receive the Indonesian Rupiah. Under the agreement, if the US Dollar/Indonesian Rupiah spot rate is at or above Rp10,000 at obligation coupon payment dates during the term of the agreement, the mark to market provisions shall apply.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

19. DERIVATIF (lanjutan)

19. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Counterparties	Jenis/Type	Nilai nominal/Notional amount		Tanggal pertukaran awal/Initial exchange date	Tanggal pertukaran akhir/Final exchange date	Syarat/Terms and Conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam IDR/ In IDR			
Perusahaan/Company						
Citibank, N.A.	Perjanjian swap tingkat bunga atas mata uang silang/ Cross-currency interest rate swap	25,000,000	226,250,000,000	19 Oktober 2004/ October 19, 2004	12 Juli 2009/ July 12, 2009 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2009/ Settled in July 2009	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap sebesar 13,125% per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga mengambang setara dengan Dolar AS Libor-BBA ditambah 2,45% atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 12 Januari, 12 April, 12 Juli, dan 12 Oktober. Pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. Berdasarkan perjanjian, Citibank dapat meminta jaminan dalam Dolar AS jika selisih penyesuaian ke nilai pasar (<i>mark to market</i>) tinggi dari AS\$1.250.000 (Catatan 9). <i>The Company shall receive a fixed interest rate of 13.125% per year on the Rupiah notional amount and pay a floating interest rate of equivalent to US Dollar Libor-BBA plus 2.45% on the US Dollar notional amount every three months every January 12, April 12, July 12 and October 12. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Indonesian Rupiah notional amount. Under the agreement, Citibank may demand collateral in US Dollars if its mark to market exposure is higher than US\$1,250,000 (Note 9).</i>
PT ANZ Panin Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	20,000,000	202,400,000,000	8 September 2009/ September 8, 2009	15 Juni 2012/ June 15, 2012	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap sebesar 13,375% per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap 6% atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September, dan 15 Desember. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah. <i>The Company shall receive a fixed interest rate of 13.375% per year on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate of 6% on the US Dollar notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Indonesian Rupiah notional amount.</i>

20. HUTANG

20. LOANS

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
Hutang Bank Jangka Pendek	60,982,254	50,198,115	Short-Term Bank Loans
Hutang Bank Jangka Panjang Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	67,265,025	9,861,934	Long-Term Bank Loans Current portion
	128,247,279	60,060,049	
Hutang Bank Jangka Panjang Bagian hutang jangka panjang	368,491,424	288,387,656	Long-Term Bank Loans Long-term portion
Jumlah	496,738,703	348,447,705	Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank

a. Bank Loans

Kreditur/Lenders	2009			2008		
	Jumlah/Total	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Jumlah/ Total	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current
Dolar AS/US Dollar						
Pihak ketiga/Third parties						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	175,000,000	50,000,000	125,000,000	175,000,000	50,000,000	125,000,000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	80,000,000	50,000,000	30,000,000	80,000,000	-	80,000,000
Sumitomo Mitsui Banking Corporation - Cabang Singapura/ Singapore Branch	40,000,000	-	40,000,000	40,000,000	-	40,000,000
PT Bank Central Asia Tbk	22,602,595	5,775,082	16,827,513	13,962,643	988,273	12,974,370
PT CIMB Niaga Tbk	11,480,000	1,391,515	10,088,485	-	-	-
Compass BBVA Bank	12,950,000	-	12,950,000	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total	342,032,595	107,166,597	234,865,998	308,962,643	50,988,273	257,974,370
Rupiah/IDR						
Pihak yang mempunyai hubungan istimewa/ Related Party						
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp5.4 milyar/ <i>billion</i> 2008: nil	577,363	577,363	-	-	-	-
Pihak ketiga/Third parties						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp904 milyar/ <i>billion</i> 2008: nil	96,250,000	-	96,250,000	-	-	-
PT Bank Central Asia Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp124 milyar/ <i>billion</i> 2008: Rp111.7 milyar/ <i>billion</i>	13,205,566	5,197,536	8,008,030	10,202,951	3,541,303	6,661,648
PT Bank Bukopin Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp0.1 milyar/ <i>billion</i> 2008: Rp0.3 milyar/ <i>billion</i>	13,104	13,104	-	26,895	15,646	11,249
PT Bank CIMB Niaga Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp268.1 milyar/ <i>billion</i> 2008: Rp288.7 milyar/ <i>billion</i>	28,521,811	4,310,425	24,211,386	26,374,274	3,604,384	22,769,890
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp103.2 milyar/ <i>billion</i> 2008: nil	10,982,254	10,982,254	-	-	-	-
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI) sebelumnya/ formerly PT Bank Ekspor Indonesia (Persero) (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: Rp52.9 milyar/ <i>billion</i> 2008: Rp10.6 milyar/ <i>billion</i>	5,156,010	-	5,156,010	970,499	-	970,499
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: nil 2008: Rp18.18 milyar/ <i>billion</i>	-	-	-	1,712,329	1,712,329	-
PT Bank Danamon Indonesia Tbk (Dalam mata uang asli/ <i>In original currency</i>) 2009: nil 2008: Rp2.12 milyar/ <i>billion</i>	-	-	-	198,114	198,114	-
Sub-jumlah/Sub-total	154,706,108	21,080,682	133,625,426	39,485,062	9,071,776	30,413,286
Jumlah/Total	496,738,703	128,247,279	368,491,424	348,447,705	60,060,049	288,387,656

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Informasi lebih lanjut mengenai hutang bank adalah sebagai berikut:

Further information relating to bank loans is as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif hutang/Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/ Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Modal Kerja/ <i>Working Capital Credit Facility</i> Fasilitas Kredit Investasi/ <i>Investment Credit Facility</i>	Maret/March 2008 Desember/ <i>December 2007</i>	Maret/March 2010 Perjanjian perpanjangan hutang ditandatangani pada bulan Maret 2010/ <i>Extension of the loan agreement was signed in March 2010</i> Desember/ <i>December 2012</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The Loan Facility is unsecured.</i> Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The Loan Facility is unsecured.</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Pendanaan Umum/ <i>General Corporate Facility</i> Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility</i>	Juni/June 2007 Juli/July 2007	Juni/June 2010 Juli/July 2012	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The Loan Facility is unsecured.</i> Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The Loan Facility is unsecured.</i>
Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura/ <i>Singapore Branch</i> Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Term Loan Facility</i>	Agustus/August 2007	Mei/May 2011	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ <i>The Loan Facility is unsecured.</i>
PT Medco Power Indonesia PT Bank CIMB Niaga Tbk Pendanaan Proyek/ <i>Project Financing</i>	Mei/May 2007	Tranche A 41 cicilan/ <i>installments (2011 - 2014)</i> Tranche B 60 cicilan/ <i>installments (2008 - 2013)</i> Dibayar penuh lebih awal pada bulan Januari 2010/ <i>Early settlement in January 2010</i>	Dijamin dengan penjaminan fidusia atas mesin TM 2500, kontrak jual beli listrik dengan PLN Batam, klaim asuransi, rekening bank yang dibatasi penggunaannya. Khusus untuk fasilitas Tranche A dijamin dengan Standby Letter of Credit (SBLC) (Catatan 9 dan 12)./ <i>Collateralized by a fiduciary right over a TM 2500 machine, Power Sale and Purchase Agreement with PLN Batam, insurance claims and restricted cash in bank. The Tranche A facility is also collateralized by a Standby Letter of Credit (SBLC) (Notes 9 and 12).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif hutang/Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Mitra Energi Batam (MEB)			
PT Bank Central Asia Tbk (BCA) Pendanaan Proyek/ Project Financing	Agustus/August 2004	36 cicilan/ installments (2005-2011)	Dijamin dengan seluruh aset tetap MEB, hak atas piutang atas Proyek Panaran I; saham MEB; uang muka yang dibayarkan sebagai jaminan untuk Rolls Royce, obligasi kinerja (<i>performance bond</i>), hak atas asuransi proyek, dan seluruh akun-akun BCA yang berkaitan dengan proyek (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by all of MEB's property and equipment, rights over receivables from the Panaran I Project, shares of stock of MEB, advance payment guarantee for Rolls Royce, performance bond, rights on project insurance, and all BCA accounts related to the project (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Investasi/ Investment Credit Facility	November 2007	36 cicilan/ installments (2007-2011)	Dijamin dengan seluruh aset tetap MEB, hak atas piutang atas Proyek Panaran I; saham MEB; uang muka yang dibayarkan sebagai jaminan untuk Rolls Royce, obligasi kinerja (<i>performance bond</i>), hak atas asuransi proyek, dan seluruh akun-akun BCA yang berkaitan dengan proyek (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by all of MEB's property and equipment, rights over receivables from the Panaran I Project, shares of stock of MEB, advance payment guarantee for Rolls Royce, performance bond, rights on project insurance, and all BCA accounts related to the project (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2005	Dibayar penuh pada bulan Agustus 2009/ Fully paid in August 2009	Dijamin dengan sebuah wisma tamu (Catatan 12). <i>Collateralized by a guest house (Note 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Investasi/ Investment Credit Facility	Oktober/October 2009	48 cicilan/ installments (2009 – 2013)	Dijamin dengan seluruh aset tetap MEB, hak atas piutang atas Proyek Panaran I; saham MEB; uang muka yang dibayarkan sebagai jaminan untuk Rolls Royce, obligasi kinerja (<i>performance bond</i>), hak atas asuransi proyek, dan seluruh akun-akun BCA yang berkaitan dengan proyek (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by all of MEB's property and equipment, rights over receivables from the Panaran I Project, shares of stock of MEB, advance payment guarantee for Rolls Royce, performance bond, rights on project insurance, and all BCA accounts related to the project (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank Central Asia Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2008	43 cicilan/ installments (2008-2012)	Dijamin dengan kendaraan operasional (Catatan 12). <i>Collateralized by the company's motor vehicle (Note 12).</i>
PT Bank Bukopin Tbk Fasilitas Kredit Konsumsi/ Consumer Credit Facility	Agustus/August 2007	20 cicilan/ installments (2007-2010)	Dijamin dengan deposito berjangka (Catatan 9). <i>Collateralized by time deposits (Note 9).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif hutang/Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Dalle Energy Batam (DEB)			
PT Bank CIMB Niaga Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loans	Desember/ December 2005	60 cicilan/ installments (2006- 2013)	Dijamin dengan piutang pihak ketiga, mesin-mesin, saham dari DEB, Kontrak <i>Engineering, Procurement dan Construction</i> (EPC) dan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (PPA) (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by third party receivables, machinery, shares of stock of DEB, an Engineering, Procurement and Construction Contract (EPC) and Power Purchase Agreement (PPA) (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan Pendanaan Proyek/ Project Financing Combined Cycle Power Plant (CCPP)	Juli / July 2008	Tujuh tahun setelah tanggal operasi komersial yang dijadwalkan/Seven years after date of scheduled commercial operation	Dijamin dengan saham baru milik pemegang saham DEB, <i>conversion reserves account, debt reserves account</i> , penjaminan fidusia atas hak tagih dari PLN Batam atas tenaga listrik yang dihasilkan khusus dari CCPP (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by new shares issued to DEB shareholders, conversion reserves account, debt reserves account, fiduciary right over receivable from PLN Batam related to power supply produced by CCPP (Notes 5, 9 and 12).</i>
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI) Sebelumnya/formerly PT Bank Eksport Indonesia (Persero) Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan Pendanaan Proyek/ Project Financing Combined Cycle Power Plant (CCPP)	Juli/ July 2008	Tujuh tahun setelah tanggal operasi komersial yang dijadwalkan/ Seven years after date of scheduled commercial operation	Dijamin dengan saham baru milik pemegang saham DEB, <i>conversion reserves account, debt reserves account</i> , penjaminan fidusia atas hak tagih dari PLN Batam atas tenaga listrik yang dihasilkan khusus dari CCPP (Catatan 5, 9 dan 12). <i>Collateralized by new shares issued to DEB shareholders, conversion reserves account, debt reserves account, fiduciary right over receivables from PLN Batam related to power supply produced by CCPP (Notes 5, 9 and 12).</i>
PT Medco Sarana Kalibaru (MSK)			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Pendanaan <i>Trust Receipts/</i> <i>Trust Receipts</i>	Oktober/October 2009	April/April 2010	Fasilitas Kredit ini tidak dijamin dengan agunan khusus. <i>The Loan Facility is unsecured.</i>
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Pinjaman Investasi/ <i>Investment Credit Facility</i>	Agustus/August 2005	Dibayar penuh pada bulan Agustus 2009 <i>Fully paid in</i> <i>August 2009</i>	Dijamin dengan tanah dan bangunan milik MSK di Kalibaru berikut kilang pengolahan serta dermaga, mesin-mesin dan peralatan pipa (Catatan 12). <i>Collateralized by land and buildings owned by MSK in Kalibaru including the blending plant, docking area (Jetty), machinery, and piping equipment (Note 12).</i>
PT Medco E&P Lematang			
PT Bank Central Asia Tbk Pendanaan Proyek/ Project Financing	Juni/June 2007 Perubahan terakhir ditandatangani Februari 2010/ <i>Latest</i> <i>amendment signed</i> <i>in February 2010</i>	23 cicilan/ installments (2009 - 2014)	Dijamin dengan piutang atas penjualan gas Lapangan Singa, Blok Lematang Sumatera Selatan, dana yang terdapat dalam <i>escrow account, debt service account dan operating account</i> di BCA (Catatan 5 dan 9). <i>Collateralized by receivables from gas sales from the Singa Field in the Lematang Block, South Sumatera, escrow accounts, debt service account and operating account in BCA (Notes 5 and 9).</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

20. LOANS (continued)

a. Hutang Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif hutang/Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/Repayment schedule	Jaminan/Security
Medco US LLC (MEUS)			
Compass BBVA Bank Pendanaan Proyek/ Project Financing	Juni/June 2009	Juni/June 2011	Dijamin dengan hak gadai pertama atas aktiva minyak dan gas bumi di Amerika Serikat (Catatan 13). Secured by first mortgage on the MEUS' oil and gas properties in the United States (Note 13).
PT Usaha Tani Sejahtera			
PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk	Mei/May 2009	Mei/May 2010	Dijamin dengan Cessie Piutang Dagang atas seluruh penjualan dan deposito berjangka (Catatan 5 dan 9). Secured by accounts receivable from sales and time deposit (Notes 5 and 9).
PT Mitra Energi Gas Sumatera			
PT Bank CIMB Niaga Tbk Pendanaan Proyek/ Project Financing	Oktober/October 2009	33 cicilan atau maksimum sampai dengan jatuh tempo kontrak sewa/ installments or until the maturity of the lease contract (2010-2013)	Dijamin dengan mesin dan peralatan, penerimaan dari kontrak penyewaan fasilitas jalur pipa, saham, rekening penampung, dan pengalihan atas hak dan kepentingan (Catatan 5, 9 dan 12). Secured by machinery and equipment, proceeds from the pipeline lease contract, shares, escrow account, and assignment of rights (Notes 5, 9 and 12).

2009

2008

Tingkat bunga per tahun

Rupiah
Dolar Amerika Serikat

9.00% - 13.25%
2.52% - 8.25%

9.00% - 14.50%
4.33% - 8.50%

Interest rate per annum

Rupiah
United States Dollar

b. Fasilitas Bank

b. Bank Facilities

Pada tanggal 31 Desember 2009, Grup mempunyai fasilitas bank sebagai berikut:

As of December 31, 2009, the Group has the following outstanding bank facilities:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 31 Desember 2009/ Unused Portion of the Facility as of December 31, 2009
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank	Fasilitas Bank/ Banking Facilities	AS\$/US\$28,000,000	AS\$/US\$17,900,000
Citibank, N.A., Cabang Indonesia/Indonesia Branch	Fasilitas Pembukaan Letter of Credit/ Letter of Credit Facility	AS\$/US\$15,000,000	AS\$/US\$3,900,000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$30,618,671
	Foreign Exchange Line	AS\$/US\$25,000,000	AS\$/US\$25,000,000
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	Fasilitas Bank Garansi, Fasilitas Standby Letter of Credit/ Bank Guarantee Facility, Standby Letter of Credit Facility	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$32,395,466
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$/US\$18,000,000	AS\$/US\$18,000,000

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

20. HUTANG (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

20. LOANS (continued)

b. *Bank Facilities (continued)*

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 31 Desember 2009/ Unused Portion of the Facility as of December 31, 2009
Fasilitas Pendanaan Umum dan Pembiayaan Kembali USD Bond/General Corporate Facility and Refinancing USD Bond			
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Kredit Term Loan/ Term Loan Facility	AS\$/US\$125,000,000	AS\$/US\$18,000,000
PT Dalle Energy Batam (DEB)			
PT Bank CIMB Niaga Tbk Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan	Fasilitas Kredit Konstruksi/ Loan Construction Facility	Tranche A: AS\$/US\$2,345,462/ Rp22,706,422,018 Tranche B: AS\$/US\$7,591,743 Tranche C: Rp69,828,852,114	Tranche A: Rp6,315,058,644 Tranche B: AS\$/US\$7,591,743 Tranche C: Rp69,828,852,114
Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia (LPEI) sebelumnya/formerly PT Bank Ekspor Indonesia (Persero) Hutang Sindikasi/ Syndicated Loan	Fasilitas Kredit Konstruksi/ Loan Construction Facility	AS\$/US\$7,880,754/ Rp76,293,577,982 AS\$/US\$25,508,257	Rp23,319,411,768 AS\$/US\$25,508,257
Medco US LLC			
Compass BBVA Bank	Fasilitas Kredit yang Dapat Diperpanjang/ Revolving Credit Facility	AS\$/US\$50,000,000	AS\$/US\$37,000,000

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

20. HUTANG (lanjutan)

c. Lain-lain

Berdasarkan perjanjian atas hutang-hutang tersebut Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dan menjaminkan aset atau pendapatannya dengan pengecualian secara khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan pembagian dividen; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, Manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan-pembatasan atas masing-masing kewajiban, kecuali DEB.

Pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, DEB tidak memenuhi persyaratan atas rasio keuangan untuk hutang yang diperoleh dari PT CIMB Niaga Tbk. Namun demikian, pada Februari 2010 dan Januari 2009, DEB telah memperoleh pengabaian atas pembatasan rasio keuangan yang secara efektif membebaskan DEB dari pemenuhan atas pembatasan rasio keuangan tersebut.

20. *LOANS (continued)*

c. *Others*

The Group, under the loan agreements, is subject to various restrictive covenants, among others to obtain written approval from the lenders, before entering into certain transactions such as mergers, takeovers, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, and collateralizing assets or revenue with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and payments of dividends; and requirement to comply with certain financial ratios.

As of December 31, 2009 and 2008, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all respective obligations, except DEB.

As of December 31, 2009 and 2008, DEB did not meet the financial ratio requirements of the loan obtained from PT CIMB Niaga Tbk. Nevertheless, in February 2010 and January 2009, DEB has obtained a waiver which effectively exempted DEB from meeting the required financial ratio covenants.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA	2009	2008	
<u>Wesel Bayar</u>			<u>Notes Payable</u>
Wesel bayar digaransi (GN)			<i>Guaranteed Notes (GN) due in 2010</i>
jatuh tempo pada tahun 2010	190,067,000	190,067,000	<i>Treasury notes</i>
Wesel bayar treasury	(101,863,000)	(100,863,000)	
Bersih	88,204,000	89,204,000	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	128,925	527,224	<i>Less unamortized discounts</i>
Bersih	88,075,075	88,676,776	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	88,075,075	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	-	88,676,776	<i>Long-term portion</i>
<u>Obligasi yang Dapat Dikonversi yang Digaransi</u>			<u>Guaranteed Convertible Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2011	-	213,416,782	<i>Due in 2011</i>
Wesel bayar treasury	-	(64,302,513)	<i>Treasury notes</i>
Bersih	-	149,114,269	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	-	1,002,107	<i>Less unamortized discount</i>
Bersih	-	148,112,162	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	-	148,112,162	<i>Long-term portion</i>
<u>Medium-Term Notes</u>			<u>Medium-Term Notes</u>
Jatuh tempo pada tahun 2011	20,600,000	-	<i>Due in 2011</i>
Jatuh tempo pada tahun 2012	21,500,000	-	<i>Due in 2012</i>
Bersih	42,100,000	-	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	270,328	-	<i>Less unamortized discount</i>
Bersih	41,829,672	-	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	-	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	41,829,672	-	<i>Long-term portion</i>
<u>Obligasi Rupiah</u>			<u>Rupiah Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2009	-	123,287,671	<i>Due in 2009</i>
Jatuh tempo pada tahun 2012	54,627,660	-	<i>Due in 2012</i>
Jatuh tempo pada tahun 2014	104,946,808	-	<i>Due in 2014</i>
Obligasi treasury	-	(15,342,466)	<i>Treasury bonds</i>
Bersih	159,574,468	107,945,205	<i>Net</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	888,366	120,173	<i>Less unamortized discounts</i>
Bersih	158,686,102	107,825,032	<i>Net</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	-	107,825,032	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	158,686,102	-	<i>Long-term portion</i>
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
Rupiah	13.38% - 14.25%	13.13%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	7.25% - 8.75%	7.25% - 8.75%	<i>United States Dollars</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

Informasi lain mengenai kewajiban jangka panjang lainnya sebagai berikut:

Further information relating to other long-term obligations is as follows:

Kewajiban Jangka Panjang/ Long-Term Obligation	Pokok/Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon/ Coupon	Jaminan/Security
Perusahaan/Company						
Obligasi Konversi/ Convertible Bonds	AS\$/US\$176,900,000	Standard & Poor's: B+ (2008)	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	2011 Telah dibayar penuh pada tanggal 12 Mei 2009/ Fully paid on May 12, 2009	0%	Memberikan jaminan yang tidak terbatas dan mengikat dari MEI kepada pemegang obligasi berkaitan dengan kesanggupan dan ketepatan pembayaran oleh Medco CB atas seluruh jumlah yang sewaktu-waktu jatuh tempo dan terhutang sehubungan dengan obligasi awal./ <i>MEI provided an unconditional and irrevocable guarantee to the bondholders with respect to the ability and punctual payment by Medco CB over all amounts becoming due and payable in respect of the initial bonds.</i>
Wesel Bayar/ Notes Payable	AS\$/US\$325,411,000	Standard & Poor's : B (Mei/May 2009) Moody's B3 (Maret/March 2009)	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	22 Mei/May 2010 Tanggal Put/ Put date: 22 Mei/May 2008	8.75% Dibayar setiap setengah tahun/ Payable semi- annually	Wesel bayar yang digaransi (GN) yang diterbitkan oleh MEFL dijamin oleh Perusahaan. <i>Negative pledge</i> atas seluruh aset yang bergerak dan tidak bergerak yang dimiliki oleh Perusahaan kepada pemegang obligasi sebagaimana dinyatakan dalam Sertifikat Jumbo Obligasi kecuali dinyatakan termasuk dalam pengembalian (Catatan 12)./ <i>The Guaranteed Notes (GN) issued by MEFL are guaranteed by the Company. Negative pledge on all movable and non-movable properties of the Company as stated in the Jumbo Bond Certificate except as noted in the agreement (Note 12).</i>

*The original consolidated financial statements included herein are in
the Indonesian language.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)
(lanjutan)

Kewajiban Jangka Panjang/ Long-Term Obligation	Pokok/Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon/ Coupon	Jaminan/Security
Perusahaan/Company						
Obligasi Rupiah I/ Rupiah Bonds I	Rp1,350,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2008)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	2009 Telah dibayar penuh pada tanggal 13 Juli 2009/ Fully paid on July 13, 2009	13.125% Terhutang setiap kuartal/ Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ This obligation is unsecured.
Obligasi Rupiah II/ Rupiah Bonds II	Rp1,500,000,000,000 Tranche A sebesar/ Tranche A amounting to Rp513,500,000,000 Tranche B sebesar/ Tranche B amounting to Rp986,500,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2009)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Tranche A: Juni/June 2012 Tranche B: Juni/June 2014	Tranche A: 13.375% Tranche B: 14.25% Terhutang setiap kuartal/ Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ This obligation is unsecured.
Medium-Term Notes/ Medium-Term Notes	AS\$/US\$42,100,000 Tranche A sebesar/ Tranche A amounting to AS\$/US\$20,600,000 Tranche B sebesar/ Tranche B amounting to AS\$/US\$21,500,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2009)	-	Tranche A: Desember/ December 2011 Tranche B: Desember/ December 2012	Tranche A: 7.25% Tranche B: 8.00% Terhutang setiap kuartal/ Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus./ This obligation is unsecured.

a. Pembatasan-pembatasan atas Hutang

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama, pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, penerbitan obligasi atau memperoleh hutang dari pihak-pihak lain, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran hutang sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba bersih konsolidasi dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 31 Desember 2009, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan-pembatasan atas masing-masing kewajiban jangka panjang lainnya.

a. Debt Covenants

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various restrictive covenants, among others, obtaining approval from the lenders/designated trustees prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock of the Company, changing of main business activities; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing bonds or obtaining loans from other parties, proposing to file for bankruptcy or delaying loan payments prior to the payment of bond interest and principal, and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income, and is required to comply with certain financial ratios.

As of December 31, 2009, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all respective long-term obligations.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

21. KEWAJIBAN JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) 21. OTHER LONG-TERM OBLIGATIONS (continued)

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat masing-masing untuk Obligasi Konversi, Wesel Bayar Digaransi, dan Obligasi Rupiah I dan II adalah Deutsche Bank Trustees (Hongkong) Limited, Bank of New York dan PT Bank CIMB Niaga Tbk.

c. Lain-lain

Pelunasan Pokok dan Bunga Obligasi Rupiah I tahun 2004

Pada tanggal 13 Juli 2009, Perusahaan telah melunasi seluruh pokok Obligasi Rupiah Medco Energi Internasional I Tahun 2004. Nilai pokok obligasi yang dilunasi adalah sebesar Rp1,35 triliun, termasuk obligasi yang telah dibeli kembali sejumlah Rp200 milyar.

Pelunasan Obligasi Konversi

Pada bulan April 2009, semua Pemegang Obligasi Konversi yang diterbitkan oleh Medco CB Finance B.V. melakukan *put option* atas nilai pokok obligasi sebesar AS\$100,6 juta. Pada tanggal 12 Mei 2009, telah dilakukan pembayaran kepada pemegang obligasi sebesar AS\$124,7 juta (pokok dan bunga). Jumlah sisa sebesar AS\$76,3 juta yang merupakan obligasi treasury telah dibatalkan. Dengan demikian, pada tanggal 31 Desember 2009, Grup sudah tidak memiliki kewajiban atas obligasi konversi tersebut.

Wesel Bayar Digaransi

Pada bulan Mei 2008, sebagian Pemegang Obligasi melakukan *put option* sebesar AS\$135 juta atas wesel bayar digaransi yang akan jatuh tempo pada Mei 2010. Pada tanggal 31 Desember 2009, jumlah wesel bayar digaransi terhutang adalah AS\$88 juta (bersih) setelah dikurangi dengan wesel bayar treasury sebesar AS\$101,8 juta.

b. Trustees

The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustees for the Convertible Bonds, Guaranteed Notes and Rupiah Bonds I and II are Deutsche Bank Trustees (Hongkong) Limited, Bank of New York and PT Bank CIMB Niaga Tbk, respectively.

c. Others

Repayment of Rupiah Bonds I year 2004

On July 13, 2009, the Company fully paid the Medco Energi Internasional 2004 1st Rupiah Bonds. The total principal amount retired was Rp1.35 trillion, including related treasury bonds of Rp200 billion.

Repayment of Convertible Bonds

In April 2009, all the Bondholders of the Guaranteed Convertible Bonds issued by Medco CB Finance B.V. exercised their *put option* on the outstanding principal amount of US\$100.6 million. On May 12, 2009, total payments made to the Bondholders amounted to US\$124.7 million (principal and interest). The treasury bonds amounting to US\$76.3 million have been extinguished. As of December 31, 2009, the Group no longer has outstanding convertible bonds.

Guaranteed Notes

In May 2008, some of the Bondholders of the guaranteed notes maturing in May 2010 exercised their *put options* amounting to US\$135 million. As of December 31, 2009, the total outstanding guaranteed notes amounted to US\$88 million (net) after deducting treasury notes of approximately US\$101.8 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

22. GOODWILL NEGATIF

Pada tanggal 31 Desember 2009, saldo goodwill negatif hanya berasal dari akuisisi PT Medco E&P Tarakan sebesar AS\$35.242 (2008: AS\$58.672).

	2009	2008
Saldo awal	58,672	844,364
Amortisasi	(23,430)	(785,692)
Saldo akhir	35,242	58,672

22. NEGATIVE GOODWILL

As of December 31, 2009, the remaining negative goodwill balance relates solely to the acquisition of PT Medco E&P Tarakan amounting to US\$35,242 (2008: US\$58,672).

	2009	2008
Saldo awal	58,672	844,364
Amortisasi	(23,430)	(785,692)
Saldo akhir	35,242	58,672

23. HAK MINORITAS

a. Hak minoritas atas aset bersih anak perusahaan:

	2009	2008
PT Medco Energi Menamas	5,584,119	4,899,011
PT Dalle Energy Batam	5,172,140	1,786,767
Medco LLC	4,980,279	3,623,359
PT Medco Gajendra Power Services	3,118,729	1,839,051
PT Muara Enim Multi Power	21,194	17,769
PT Exspan Petrogas Intranusa	6,846	3,574
PT Medco Methanol Bunyu	-	2,695
Jumlah	18,883,307	12,172,226

23. MINORITY INTERESTS

a. Minority interests in net assets of subsidiaries:

PT Medco Energi Menamas
PT Dalle Energy Batam
Medco LLC
PT Medco Gajendra Power Services
PT Muara Enim Multi Power
PT Exspan Petrogas Intranusa
PT Medco Methanol Bunyu
Total

b. Hak minoritas atas rugi (laba) bersih anak perusahaan:

	2009	2008
Medco LLC	(1,369,972)	(2,637,936)
PT Medco Gajendra Power Services	(1,084,428)	(1,402,306)
PT Dalle Energy Batam	(683,616)	423,024
PT Medco Energi Menamas	(12,461)	(350,177)
PT Muara Enim Multi Power	(459)	561
Medco Power Venture Pte. Ltd.	-	25,092
PT Medco Power Sumatra	-	20,922
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Catatan 37a)	-	(4,932,666)
PT Exspan Petrogas Intranusa	-	(2,763)
PT Medco Methanol Bunyu	-	(453)
Bersih	(3,150,936)	(8,856,702)

b. Minority interests in net losses (income) of subsidiaries:

Medco LLC
PT Medco Gajendra Power Services
PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas
PT Muara Enim Multi Power
Medco Power Venture Pte. Ltd.
PT Medco Power Sumatra
PT Apexindo Pratama Duta Tbk (Note 37a)
PT Exspan Petrogas Intranusa
PT Medco Methanol Bunyu
Net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

24. MODAL SAHAM

24. CAPITAL STOCK

2009					
Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount		Shareholders
			Rp'000	US\$	
Encore Energy Pte. Ltd.	1,689,393,006	50.70%	168,939,301	51,285,313	<i>Encore Energy Pte. Ltd.</i>
PT Medco Duta	8,094,182	0.24%	809,418	242,771	<i>PT Medco Duta</i>
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	2,000,000 1,632,964,262	0.06% 49.00%	200,000 163,296,426	60,693 49,565,687	<i>PT Multifabrindo Gemilang</i> <i>Public (each below 5%)</i>
Jumlah	3,332,451,450	100.00%	333,245,145	101,154,464	<i>Total</i>
Dikurangi saham treasuri	(390,454,500)	(11.72%)	(39,045,450)	(5,574,755)	<i>Less treasury stock</i>
Bersih	2,941,996,950	88.28%	294,199,695	95,579,709	Net

2008					
Pemegang Saham	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/ Amount		Shareholders
			Rp'000	US\$	
Encore Energy Pte. Ltd.	1,689,393,006	50.70%	168,939,301	51,285,313	<i>Encore Energy Pte. Ltd.</i>
PT Medco Duta	30,104,552	0.90%	3,010,455	910,390	<i>PT Medco Duta</i>
PT Multifabrindo Gemilang Masyarakat (masing-masing dibawah 5%)	2,000,000 1,610,953,892	0.06% 48.34%	200,000 161,095,389	60,693 48,898,068	<i>PT Multifabrindo Gemilang</i> <i>Public (each below 5%)</i>
Jumlah	3,332,451,450	100.00%	333,245,145	101,154,464	<i>Total</i>
Dikurangi saham treasuri	(390,454,500)	(11.72%)	(39,045,450)	(5,574,755)	<i>Less treasury stock</i>
Bersih	2,941,996,950	88.28%	294,199,695	95,579,709	Net

Pada tanggal 5 Mei 2006, dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, pemegang saham menyetujui untuk merubah keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal 23 Juni 2000 dan 25 Juni 2001 dalam hal penjualan kembali saham treasuri Perusahaan.

On May 5, 2006, in an Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders approved the changes to the resolutions of the Company's Extraordinary Meetings dated June 23, 2000 and June 25, 2001 with regard to the sale of the Company's treasury shares.

Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tersebut, pemegang saham memberikan kuasa dan wewenang kepada Direksi Perusahaan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pengalihan, penjualan dan pertukaran saham treasuri Perusahaan dengan tetap mematuhi peraturan perundang-undangan yang berlaku termasuk peraturan pasar modal.

As decided in the Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders granted authority to the Company's Board of Directors to carry out necessary actions related to the assignment, sale and exchange of the Company's treasury shares in compliance with applicable laws and regulations, including capital market regulations.

Pada bulan Mei 2008, dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, pemegang saham telah menyetujui pembelian kembali saham-saham Perusahaan yang telah diterbitkan dan disetor penuh sampai jumlah maksimum 3,29% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan dengan biaya maksimum AS\$80 juta untuk jangka waktu 18 bulan, yang berakhir pada bulan November 2009.

In May 2008, in an Extraordinary Shareholders' Meeting, the shareholders agreed to buy back the Company's issued and fully paid shares up to 3.29% of its total issued shares at a total cost of up to US\$80 million within 18 months, ending in November 2009.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

24. MODAL SAHAM (lanjutan)

Selanjutnya, sesuai dengan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008 tanggal 9 Oktober 2008, tentang pembelian kembali saham yang dikeluarkan oleh emiten atau perusahaan publik dalam kondisi pasar yang berpotensi krisis, perusahaan publik atau emiten dalam kondisi pasar yang berpotensi krisis dapat membeli kembali saham sebanyak maksimal 20% dari modal disetor dan hanya dapat dilakukan dalam jangka waktu 3 bulan sejak keterbukaan informasi disampaikan ke BAPEPAM-LK.

Dengan adanya peraturan tersebut, pada tanggal 13 Oktober 2008, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali sebanyak 333.245.145 saham atau 10% dari modal disetor. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar AS\$100 juta. Program ini dilakukan dalam kurun waktu 3 bulan setelah pengumuman tersebut.

Hasil dari program pembelian kembali, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sejumlah 166.857.500 saham atau 5,01% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh, dengan nilai sekitar Rp508 milyar atau setara dengan AS\$51,8 juta, terdiri atas:

- a. Sejumlah 85.561.000 saham atau 2,57% dengan harga rata-rata Rp3.869 atas program pembelian kembali saham berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham bulan Mei 2008;
- b. Sejumlah 81.296.000 saham atau 2,44% dibeli kembali dengan harga rata-rata Rp2.178 atas program kedua sesuai dengan peraturan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008.

Pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, saldo saham treasury sejumlah 390.454.500 saham atau 11,72% dari jumlah saham yang beredar dan dibayar penuh.

Perusahaan melakukan pembukuan atas perolehan kembali modal saham dengan menggunakan metode nilai nominal (Catatan 2q).

24. CAPITAL STOCK (continued)

As stipulated in the Decision Letter of the Chairman of BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008 dated October 9, 2008 with respect to the buy-back of shares issued by a public company during potential market crisis conditions, a company is allowed to buy-back its shares up to a maximum of 20% of paid-up capital during potential market crisis conditions. The share buy back should be executed within 3 months from the submission of the disclosure of such plan to the BAPEPAM-LK.

In light of the above regulation, on October 13, 2008, the Company announced its plan to buy-back 333,245,145 shares or equivalent to 10% of its paid-up capital. In order to implement its buy back program, the Company set aside funds in the amount of US\$100 million. The buy-back program was conducted within a period of 3 months from the announcement.

At the conclusion of the buy-back program, the Company bought back a total of 166,857,500 shares or 5.01% of its total issued and fully paid shares at a total cost of approximately Rp508 billion or equivalent to US\$51.8 million consisting of:

- a. 85,561,000 shares or 2.57% of the total issued and fully paid share capital purchased at an average price of Rp3,869 for share buy-back program based on Extraordinary Shareholders' Meeting in May 2008;*
- b. 81,296,000 shares or 2.44% of the total issued and fully paid share capital purchased at an average price of Rp2,178 for the second share buy-back program based on Decision Letter of the Chairman of BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008.*

As of December 31, 2009 and 2008, the outstanding treasury shares totaled 390,454,500 shares representing 11.72% of the total issued and fully paid shares.

The Company adopted the par value method in recording its treasury stock transactions (Note 2q).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

25. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139,908,988	139,908,988
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33,500,000	33,500,000
Penjualan kembali saham	1,073,325	1,073,325
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32,254,579)	(32,254,579)
Penurunan modal disetor dari saham treasury	(33,600,836)	(33,600,836)
Jumlah	108,626,898	108,626,898

25. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL

This account consists of:

*Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to stockholders in 1999
Sale of 22,000,000 shares through public offering in 1994
Resale of shares
Distribution of bonus shares in 1998
Deduction of additional paid-in capital on treasury shares*

Total

26. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ANAK PERUSAHAAN/PERUSAHAAN ASOSIASI

Akun ini terdiri dari modal sumbangan.

26. EFFECTS OF CHANGES IN THE EQUITY TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/ ASSOCIATED COMPANIES

This account consists of donated capital.

27. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA

Rincian penjualan dan pendapatan usaha lainnya yang diperoleh Grup adalah sebagai berikut:

27. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

The breakdown of the sales and other operating revenues of the Group are as follows:

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	2009	2008
Penjualan minyak dan gas bersih	470,205,454	841,007,989
Pendapatan dari kontrak lain dan jasa terkait	83,772,440	145,027,255
Penjualan tenaga listrik	66,069,563	81,868,075
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya bersih	47,753,921	215,914,911
Jumlah	667,801,378	1,283,818,230

a. By nature of revenues

*Net oil and gas sales
Revenues from other contracts and related services
Electric power sales
Net sales of chemical and other petroleum products*

Total

Pendapatan dari kontrak lain dan jasa terkait termasuk pendapatan dari PT Apexindo Pratama Duta Tbk untuk tiga bulan pada tahun 2008 sebelum didivestasi pertama kali (Catatan 37a).

Revenues from other contracts and related services include revenues of PT Apexindo Pratama Duta Tbk for the first three months of 2008 prior to its initial divestment (Note 37a).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**27. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA (lanjutan)**

b. Berdasarkan pelanggan

	2009	2008
<u>Pihak yang mempunyai hubungan istimewa</u>		
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	284,276,793	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	25,103,223	68,203,362
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	238,909,942	682,806,712
Pelanggan luar negeri	119,511,420	532,808,156
Jumlah	667,801,378	1,283,818,230

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

	2009	2008
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	284,276,793	-
PT PLN Persero	93,194,310	67,980,451
Petroleum Development Oman	74,999,964	13,408,711
BPMIGAS dan PT Pertamina (Persero)	65,875,887	247,492,908
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	25,103,223	68,203,362
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.	-	351,788,274
Jumlah	543,450,177	748,873,706

**27. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
(continued)**

b. By customers

	2009	2008
<u>Related parties</u>		
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	-	-
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	68,203,362	68,203,362
<u>Third parties</u>		
Local customers	238,909,942	682,806,712
Foreign customers	119,511,420	532,808,156
Total	667,801,378	1,283,818,230

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total reported revenues, are as follows:

	2009	2008
Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd.	284,276,793	-
PT PLN Persero	93,194,310	67,980,451
Petroleum Development Oman	74,999,964	13,408,711
BPMIGAS and PT Pertamina (Persero)	65,875,887	247,492,908
Petro Diamond Co. Ltd., Hongkong	25,103,223	68,203,362
Itochu Petroleum Co. (S) Pte. Ltd.	-	351,788,274
Total	543,450,177	748,873,706

28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan Lifting

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Biaya overhead operasi lapangan	98,773,440	121,862,052
Operasi dan pemeliharaan	38,540,436	35,096,860
Pipa dan biaya transportasi	17,247,016	22,457,010
Pendukung operasi	11,487,417	15,906,881
Jumlah	166,048,309	195,322,803

28. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell their products and services:

a. Production and Lifting Costs

This account consists of:

	2009	2008
Field operations overhead	98,773,440	121,862,052
Operations and maintenance	38,540,436	35,096,860
Pipeline and transportation fees	17,247,016	22,457,010
Operational support	11,487,417	15,906,881
Total	166,048,309	195,322,803

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

b. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Operasi minyak dan gas bumi	65,123,382	102,195,909
Kontrak lainnya dan jasa terkait	6,108,914	13,790,010
Tenaga listrik	3,651,265	3,179,307
Kimia dan produk petroleum lainnya	2,579,332	3,819,922
Jumlah	77,462,893	122,985,148

c. Biaya Kontrak Lainnya dan Jasa Terkait

Akun ini terutama terdiri dari biaya jasa pengoperasian blok di Oman dan biaya operasi dalam tiga bulan pertama 2008 dari PT Apexindo Pratama Duta Tbk, sebelum di divestasi pertama kali (Catatan 37a).

d. Beban Pokok Penjualan Kimia dan Produk Petroleum Lainnya

Akun ini terdiri dari:

	2009	2008
Biaya penjualan solar	34,952,590	166,058,202
Gaji dan tunjangan lainnya	2,603,435	2,180,963
Gas	2,225,357	27,452,300
Bahan bakar	1,567,810	1,406,505
Biaya operasi kilang	997,858	4,644,653
Tenaga kerja kontrak	565,974	268,607
Material dan perlengkapan	442,500	583,358
Sewa	135,778	10,308,359
Lain-lain	180,230	195,876
Jumlah biaya produksi	43,671,532	213,098,823
Persediaan:		
Pada awal tahun	4,409,530	451,779
Pada akhir tahun	(2,088,490)	(4,409,530)
Jumlah	45,992,572	209,141,072

28. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

b. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	2009	2008
Operasi minyak dan gas bumi	65,123,382	102,195,909
Kontrak lainnya dan jasa terkait	6,108,914	13,790,010
Tenaga listrik	3,651,265	3,179,307
Kimia dan produk petroleum lainnya	2,579,332	3,819,922
Total	77,462,893	122,985,148

c. Cost of Other Contracts and Related Services

This account mainly represents operational cost to operate the Oman block and operating expenses for the first three months of 2008 of PT Apexindo Pratama Duta Tbk prior to its initial divestment (Note 37a).

d. Cost of Sales of Chemical and Other Petroleum Products

This account consists of:

	2009	2008
Biaya penjualan solar	34,952,590	166,058,202
Gaji dan tunjangan lainnya	2,603,435	2,180,963
Gas	2,225,357	27,452,300
Bahan bakar	1,567,810	1,406,505
Biaya operasi kilang	997,858	4,644,653
Tenaga kerja kontrak	565,974	268,607
Material dan perlengkapan	442,500	583,358
Sewa	135,778	10,308,359
Lain-lain	180,230	195,876
Total production costs	43,671,532	213,098,823
Inventories:		
At beginning of year	4,409,530	451,779
At end of year	(2,088,490)	(4,409,530)
Total	45,992,572	209,141,072

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

28. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

e. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Biaya produksi listrik	42,801,153	58,954,720
Gaji dan imbalan lainnya	1,815,064	1,735,756
Jumlah	<u>44,616,217</u>	<u>60,690,476</u>

*Electricity production costs
Salaries and benefits*

Total

f. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Biaya sumur kering	11,642,614	8,711,187
Overhead eksplorasi	7,218,060	11,841,568
Seismik	4,080,392	16,645,342
Geologi dan geofisika	1,249,088	3,882,702
Cadangan penyesisihan sumur yang ditutup sementara	-	21,857,874
Jumlah	<u>24,190,154</u>	<u>62,938,673</u>

*Dry hole costs
Exploration overhead
Seismic
Geological and geophysical
Provision for suspended wells*

Total

Biaya sumur kering pada tahun 2009 dan 2008 terutama berasal dari sumur di sejumlah blok di Indonesia masing-masing sejumlah AS\$9,1 juta dan AS\$8,7 juta. Sedangkan biaya cadangan penyesisihan sumur yang ditutup sementara pada tahun 2008 berasal dari sumur di sejumlah blok di Indonesia.

Dry hole costs in 2009 and 2008 primarily relate to wells in the Indonesian blocks amounting to US\$9.1 million and US\$8.7 million, respectively. Provision for suspended wells in 2008 primarily relates to wells in the Indonesian blocks.

g. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari BPMIGAS dan Pertamina.

g. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from BPMIGAS and Pertamina.

Tidak terdapat pembelian ke satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan selama tahun 2009 dan 2008.

There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues during 2009 and 2008.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

29. BEBAN USAHA

	2009	2008
Umum dan administrasi		
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	65,682,859	52,744,780
Honorarium profesional	13,745,713	17,636,458
Perawatan dan perbaikan	6,150,090	4,421,237
Penyusutan (Catatan 12)	5,537,550	4,375,667
Asuransi	5,358,891	3,923,482
Peralatan dan perlengkapan kantor	4,693,446	3,369,467
Beban kontrak	4,418,979	3,973,403
Penyisihan piutang ragu-ragu	3,938,218	5,304,193
Sewa	3,132,804	6,655,292
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	24,927,172	25,835,748
Sub-jumlah	137,585,722	128,239,727
Penjualan		
Beban ekspor	14,592,836	17,129,906
Perjalanan dinas	2,346,595	5,071,749
Iklan dan promosi	1,892,719	2,782,993
Beban jamuan	502,255	1,138,434
Sub-jumlah	19,334,405	26,123,082
Jumlah Beban Usaha	156,920,127	154,362,809

29. OPERATING EXPENSES

<i>General and administrative</i>
<i>Salaries, wages and other employee benefits</i>
<i>Professional fees</i>
<i>Repairs and maintenance</i>
<i>Depreciation (Note 12)</i>
<i>Insurance</i>
<i>Office supplies and equipment</i>
<i>Contract charges</i>
<i>Provision for doubtful accounts</i>
<i>Rental</i>
<i>Others</i>
<i>(each below US\$100,000)</i>
Sub-total
Selling
<i>Export expenses</i>
<i>Business travel</i>
<i>Advertising and promotion</i>
<i>Entertainment</i>
Sub-total
Total Operating Expenses

30. PAJAK PENGHASILAN

a. Beban pajak Perusahaan dan Anak Perusahaan terdiri dari sebagai berikut:

	2009	2008
Pajak kini		
Anak Perusahaan	(72,915,436)	(170,362,566)
Manfaat (beban) pajak tangguhan		
Perusahaan	9,138,756	(11,157,860)
Anak Perusahaan	35,609,254	(26,650,404)
Sub-jumlah	44,748,010	(37,808,264)
Jumlah Beban Pajak	(28,167,426)	(208,170,830)

30. INCOME TAX

a. Tax expenses of the Company and Subsidiaries consist of the following:

<i>Current tax expense</i>
<i>Subsidiaries</i>
<i>Deferred tax benefit (expense)</i>
<i>Company</i>
<i>Subsidiaries</i>
Sub-total
Total Tax Expense

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

30. INCOME TAX (continued)

b. Pajak Kini

b. Current Tax

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak menurut laporan laba rugi konsolidasi dan rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

A reconciliation between income before tax expense as per the consolidated statements of income and the Company's tax loss, is as follows:

	2009	2008	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	50,550,356	497,231,627	Consolidated income before tax expense
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(77,026,293)	(324,076,090)	<i>Less income before tax expense of Subsidiaries</i>
Laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(26,475,937)	173,155,537	Income (loss) before tax of the Company
Dividen dari Anak Perusahaan	111,989,900	285,286,254	Dividend from Subsidiaries
Laba sebelum pajak Perusahaan	85,513,963	458,441,791	Income before tax of the Company
Perbedaan temporer			Temporary differences
Imbalan kerja lain-lain	764,075	173,462	<i>Other employee benefits</i>
Penyusutan aset tetap (Keuntungan) kerugian surat berharga yang belum direalisasikan	621,142	259,467	<i>Depreciation of property and equipment</i>
(Keuntungan) kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	(32,163,676)	25,176,431	<i>Unrealized (gain) loss on marketable securities</i>
Amortisasi beban ditangguhkan	(12,646,853)	10,269,596	<i>Unrealized (gain) loss from derivative transactions</i>
	4,550,677	605,602	<i>Amortization of deferred charges</i>
Perbedaan tetap			Permanent differences
Beban bunga	2,096,390	14,994,560	<i>Interest expense</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	4,761,613	4,045,578	<i>Non-deductible expenses</i>
Keuntungan bersih dari perusahaan asosiasi	-	(10,422,933)	<i>Net gain from associated companies</i>
Pendapatan tidak kena pajak	(124,075,119)	(281,252,790)	<i>Non-taxable income</i>
Pendapatan yang dikenai pajak final	(2,743,620)	(248,239,883)	<i>Income subjected to final income tax</i>
Provisi lain-lain	(698,120)	12,761,962	<i>Other provisions</i>
Rugi fiskal tahun berjalan Perusahaan	(74,019,528)	(13,187,157)	Tax loss of the Company for the year
Rugi fiskal tahun lalu	(104,410,713)	(102,839,198)	<i>Prior years tax losses</i>
Koreksi rugi fiskal	82,489,517	11,615,642	<i>Adjustment to prior year tax loss</i>
Rugi fiskal kumulatif Perusahaan pada akhir tahun	(95,940,724)	(104,410,713)	The Company's accumulated tax loss carry forward at year end

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Perusahaan tidak melakukan penyisihan untuk beban pajak kini untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008 karena Perusahaan masih dalam posisi rugi fiskal.

c. Pajak Tangguhan

Rincian dari aset dan kewajiban pajak tangguhan dari Grup adalah sebagai berikut:

30. INCOME TAX (continued)

b. Current Tax (continued)

No provision for current income tax was made by the Company for the years ended December 31, 2009 and 2008 because the Company is still in a tax loss position.

c. Deferred Tax

The details of the Group's deferred tax assets and liabilities are as follows:

31 Desember 2009/December 31, 2009

	31 Desember/ December 31, 2008	Kumulatif aset/ kewajiban pajak tangguhan atas Anak Perusahaan yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi konsolidasi/ Charged (credited) to consolidated statements of income	31 Desember/ December 31, 2009	
<u>Perusahaan</u>					<u>Company</u>
<u>Aset Pajak Tangguhan</u>					<u>Deferred Tax Assets</u>
Rugi fiskal	5,058,211	-	(18,926,970)	23,985,181	Tax losses
Kewajiban imbalan kerja	302,841	-	(191,019)	493,860	Employee benefit liabilities
Kerugian yang belum direalisasi atas surat berharga	6,148,372	-	6,148,372	-	Unrealized loss on marketable securities
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasikan	2,875,487	-	2,875,487	-	Unrealized loss from derivative transactions
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	-	-	(771,012)	771,012	Amortization of deferred expenses
Penyusutan aset tetap	141,018	-	(155,286)	296,304	Depreciation of property, plant and equipment
Sub-jumlah	<u>14,525,929</u>	<u>-</u>	<u>(11,020,428)</u>	<u>25,546,357</u>	<u>Sub-total</u>
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan</u>					<u>Deferred Tax Liabilities</u>
Keuntungan yang belum direalisasi atas surat berharga	-	-	1,743,612	(1,743,612)	Unrealized income on marketable securities
Keuntungan transaksi derivatif yang belum direalisasikan	-	-	504,717	(504,717)	Unrealized income from derivative transactions
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	(366,657)	-	(366,657)	-	Amortization of deferred expenses
Sub-jumlah	<u>(366,657)</u>	<u>-</u>	<u>1,881,672</u>	<u>(2,248,329)</u>	<u>Sub-total</u>
<u>Aset Pajak Tangguhan Bersih - Perusahaan</u>	<u>14,159,272</u>	<u>-</u>	<u>(9,138,756)</u>	<u>23,298,028</u>	<u>Net Deferred Tax Assets - Company</u>
<u>Anak Perusahaan</u>	<u>43,366,946</u>	<u>-</u>	<u>(26,279,624)</u>	<u>69,646,570</u>	<u>Subsidiaries</u>
Aset Pajak Tangguhan Grup - Bersih	<u>57,526,218</u>	<u>-</u>	<u>(35,418,380)</u>	<u>92,944,598</u>	Deferred Tax Assets Group - Net
Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan	<u>(89,645,349)</u>	<u>8,260,025</u>	<u>(9,209,376)</u>	<u>(72,175,948)</u>	Deferred Tax Liabilities Subsidiaries
Manfaat Pajak Tangguhan Dampak selisih kurs			<u>(44,627,756)</u> <u>(120,254)</u>		Deferred Tax Benefit Effect of foreign exchange
Manfaat Pajak Tangguhan Bersih			<u>(44,748,010)</u>		Net Deferred Tax Benefit

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

30. INCOME TAX (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2008/December 31, 2008

	31 Desember/ December 31, 2007	Kumulatif aset/ kewajiban pajak tanguhan atas Anak Perusahaan yang tidak dikonsolidasi/ Cumulative deferred tax assets/liabilities of deconsolidated subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi konsolidasi/ Charged (credited) to consolidated statements of income	31 Desember/ December 31, 2008	
<u>Perusahaan</u>					<u>Company</u>
<u>Aset Pajak Tangguhan</u>					<u>Deferred Tax Assets</u>
Rugi fiskal	25,735,043	-	20,676,832	5,058,211	Tax losses
Kewajiban imbalan kerja	311,371	-	8,530	302,841	Employee benefit liabilities
Kerugian yang belum direalisasi atas surat berharga	-	-	(6,148,372)	6,148,372	Unrealized loss on marketable securities
Kerugian transaksi derivatif yang belum direalisasi	-	-	(2,875,487)	2,875,487	Unrealized loss from derivative transactions
Penyusutan aset tetap	105,905	-	(35,113)	141,018	Depreciation of property and equipment
Sub-jumlah	26,152,319	-	11,626,390	14,525,929	Sub-total
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan</u>					<u>Deferred Tax Liabilities</u>
Amortisasi biaya yang ditangguhkan	(487,380)	-	(120,723)	(366,657)	Amortization of deferred expense
Keuntungan yang belum direalisasi atas surat berharga	(347,807)	-	(347,807)	-	Unrealized gain from marketable securities
Sub-jumlah	(835,187)	-	(468,530)	(366,657)	Sub-total
<u>Aset Pajak Tangguhan Bersih - Perusahaan</u>	25,317,132	-	11,157,860	14,159,272	<u>Net Deferred Tax Assets - Company</u>
<u>Anak Perusahaan</u>	56,904,847	-	13,537,901	43,366,946	<u>Subsidiaries</u>
<u>Aset Pajak Tangguhan Grup - Bersih</u>	82,221,979	-	24,695,761	57,526,218	<u>Deferred Tax Assets Group - Net</u>
<u>Kewajiban Pajak Tangguhan Anak Perusahaan</u>	(107,686,120)	30,818,263	12,777,492	(89,645,349)	<u>Deferred Tax Liabilities Subsidiaries</u>
<u>Beban Pajak Tangguhan Dampak selisih kurs</u>			37,473,253 335,011		<u>Deferred Tax Expense Effect of foreign exchange</u>
<u>Beban Pajak Tangguhan Bersih</u>			37,808,264		<u>Net Deferred Tax Expense</u>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

30. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas laba sebelum beban pajak, adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Laba konsolidasian sebelum beban pajak	50,550,356	497,231,627
Dikurangi laba sebelum pajak penghasilan Anak Perusahaan	(77,026,293)	(324,076,090)
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan	(26,475,937)	173,155,537
Dividen dari anak perusahaan	111,989,900	285,286,254
Laba sebelum pajak Perusahaan	85,513,963	458,441,791
Manfaat (beban) pajak menggunakan tarif pajak <i>statutory</i> yang berlaku	(23,943,910)	(137,532,537)
Dampak pajak dari beda tetap:		
Pendapatan yang sudah dikenai pajak penghasilan final	768,214	74,471,965
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(1,333,252)	(1,213,673)
Keuntungan bersih dari Perusahaan asosiasi	-	3,126,880
Beban bunga	(586,989)	(4,498,368)
Pendapatan yang tidak dikenakan pajak	34,741,033	84,375,837
Provisi lain-lain	195,474	(3,828,589)
Koreksi rugi fiskal	169,200	(3,484,693)
Dampak perubahan tarif pajak	(871,014)	(1,426,398)
Rugi yang belum diakui	-	(21,148,284)
Manfaat (beban) pajak:		
Perusahaan	9,138,756	(11,157,860)
Anak Perusahaan	(37,306,182)	(197,012,970)
Beban Pajak - Bersih	(28,167,426)	(208,170,830)

30. INCOME TAX (continued)

c. Deferred Tax (continued)

A reconciliation between the tax expense and the amount computed by applying the *statutory* tax rate to income before tax expense, is as follows:

Consolidated income before tax expense
Less income before tax expense of Subsidiaries
Income (loss) before tax of the Company
Dividend from subsidiaries
Income before tax of the Company
Tax benefit (expense) using statutory tax rates
Tax effects of permanent differences:
Income already subjected to final income tax
Non-deductible expenses
Net gain from associated companies
Interest expense
Non-taxable income
Other provisions
Adjustment to tax loss
Effect of change in tax rate
Unrecognized tax loss
Tax benefit (expense):
Company
Subsidiaries
Tax Expense - Net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

31. LABA PER SAHAM

a. Laba per saham

Perhitungan laba per saham dasar berdasarkan 2.941.996.950 dan 3.069.398.834 saham, yang masing-masing merupakan jumlah rata-rata tertimbang saham pada tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2009 dan 2008.

	2009	2008
<u>Laba per saham</u>		
Laba bersih untuk tahun berjalan	19,231,994	280,204,095
Laba per saham dasar	0.0065	0.0912

b. Laba per saham dilusian

Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat dampak dilutif yang potensial (*anti dilutive*) dari saham biasa.

32. DIVIDEN TUNAI

Pada bulan Juni 2009, pemegang saham pada rapat umum pemegang saham tahunan menyetujui pembagian dividen kas sejumlah AS\$0,0150 per saham atau setara dengan AS\$44 juta (tidak termasuk bagian dari saham treasury sejumlah AS\$50 juta). Dividen telah dibayar pada bulan Agustus 2009.

Tidak ada pembagian dividen dalam tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2008.

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA LAINNYA

a. Program Pensiun

Anak Perusahaan yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK) PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan DPLK Jiwasraya yang masing-masing akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993. Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Anak Perusahaan masing-masing sebesar 6% dan 7% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% dan 3% dari gaji kotor.

31. EARNINGS PER SHARE

a. Earnings per share

The computation of basic earnings per share is based on 2,941,996,950 and 3,069,398,834 shares, representing the weighted average number of shares for the years ended December 31, 2009 and 2008, respectively.

	2009	2008
<u>Earnings per share</u>		
Net income for the year	19,231,994	280,204,095
Basic earnings per share	0.0065	0.0912

b. Diluted earnings per share

The Company did not compute diluted earnings per share since there were no potentially dilutive ordinary shares (anti dilutive).

32. CASH DIVIDENDS

In June 2009, the stockholders in their annual general meeting approved the distribution of cash dividends amounting to US\$0.0150 per share or equivalent to approximately US\$44 million (excluding amounts attributable to treasury stocks of US\$50 million). The dividends were paid in August 2009.

No dividends were declared for the year ended December 31, 2008.

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS

a. Pension Plans

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities have established defined contribution pension plans covering all their local permanent employees. These plans provide pension benefits based on salaries and years of service of the employees.

The pension plans are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK) PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and DPLK Jiwasraya whose deeds of establishment were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in its decision letters No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998 and No. Kep.171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993, respectively. The pension plans are funded by contributions from both the Subsidiaries at 6% and 7% of gross salaries and their employees at 2% and 3% of gross salaries, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA LAINNYA (lanjutan)

a. Program Pensiun

Perubahan atas pensiun iuran pasti dari Anak Perusahaan yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Saldo awal	243,304	72,869
Biaya pensiun tahun berjalan	1,884,329	1,728,665
luran pensiun yang dibayar dalam tahun berjalan	(2,117,211)	(1,558,165)
Kerugian (keuntungan) selisih kurs	157,805	(65)
Saldo akhir	168,227	243,304

b. Program Imbalan Kerja Lainnya

Grup mengakui kewajiban imbalan kerja untuk karyawan yang memenuhi syarat sesuai dengan peraturan yang berlaku. Imbalan pasca kerja untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi didanai dengan penempatan dana pada PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia dan PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

Jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah 2.029 dan 2.131 orang pada 31 Desember 2009 dan 2008.

i. Analisa kewajiban imbalan kerja yang diakui di dalam neraca konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008
Nilai sekarang kewajiban imbalan kerja	73,939,064	39,829,028
Nilai wajar aset program imbalan kerja	(66,617,532)	(38,620,877)
Kewajiban imbalan kerja yang tidak dilakukan pendanaan	7,321,532	1,208,151
Jasa masa lalu yang belum diakui	(22,223)	(77,111)
Keuntungan aktuarial yang belum diakui	(1,041,924)	(578,393)
Kewajiban imbalan kerja Disajikan sebagai beban dibayar di muka	6,257,385	552,647
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	-	2,811,300
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(2,166,790)	-
Kewajiban imbalan kerja - bersih	4,090,595	3,363,947

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS (continued)

a. Pension Plans

The movements of the defined contribution pension plans of the Subsidiaries involved in the oil and gas exploration and production are as follows:

	2009	2008
Saldo awal	243,304	72,869
Biaya pensiun tahun berjalan	1,884,329	1,728,665
luran pensiun yang dibayar dalam tahun berjalan	(2,117,211)	(1,558,165)
Kerugian (keuntungan) selisih kurs	157,805	(65)
Saldo akhir	168,227	243,304

b. Other Employee Benefits

The Group also recognizes employee benefit obligations for its qualified employees in accordance with applicable regulations. The post retirement benefits of the employees involved in oil and gas operations are being funded by placing funds in PT AIG Life, PT Asuransi Allianz Life Indonesia and PT Asuransi Jiwa Manulife Indonesia.

The number of employees eligible for the benefits is 2,029 and 2,131 as of December 31, 2009 and 2008, respectively.

i. An analysis of employee benefits obligations recognized in the consolidated balance sheets is as follows:

Nilai sekarang kewajiban imbalan kerja	73,939,064	39,829,028	Present value of employee benefits obligations
Nilai wajar aset program imbalan kerja	(66,617,532)	(38,620,877)	Fair value of plan assets
Kewajiban imbalan kerja yang tidak dilakukan pendanaan	7,321,532	1,208,151	Unfunded employee benefits obligations
Jasa masa lalu yang belum diakui	(22,223)	(77,111)	Unrecognized past service cost - non vested
Keuntungan aktuarial yang belum diakui	(1,041,924)	(578,393)	Unrecognized actuarial loss
Kewajiban imbalan kerja Disajikan sebagai beban dibayar di muka	6,257,385	552,647	Employee benefits obligations
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	-	2,811,300	Presented as prepaid expenses
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(2,166,790)	-	Presented as accrued expenses (Note 18)
Kewajiban imbalan kerja - bersih	4,090,595	3,363,947	Employee benefits obligations - net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA
LAINNYA (lanjutan)**

b. Program Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

ii. Analisa biaya imbalan kerja pada laporan laba rugi konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Biaya jasa kini	7,544,033	6,343,769	<i>Current service costs</i>
Beban bunga	6,032,745	5,043,314	<i>Interest expense</i>
Kerugian aktuarial yang diakui	9,332,839	3,920,107	<i>Actuarial loss recognized</i>
Biaya pesangon	2,904,832	453,156	<i>Termination costs</i>
Biaya jasa lalu yang diakui segera	411,940	77,645	<i>Immediate recognition of past service costs</i>
Amortisasi jasa masa lalu	2,740	164,588	<i>Amortization of past service costs</i>
Amortisasi kerugian aktuarial	4,840	16,181	<i>Amortization of actuarial losses</i>
Pengembalian dari aset yang diharapkan	(2,747,380)	(2,724,861)	<i>Expected return on plan assets</i>
Kurtailmen	(1,429,801)	7,443,756	<i>Curtailment</i>
Lain-lain	(268,117)	(22,572)	<i>Others</i>
Jumlah	21,788,671	20,715,083	Total

iii. Analisa mutasi kewajiban imbalan kerja di neraca konsolidasi adalah sebagai berikut:

	2009	2008	
Saldo awal tahun	552,647	10,694,766	<i>Balance at beginning of year</i>
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	21,788,671	20,715,083	<i>Employee benefit costs</i>
Kontribusi pada tahun berjalan	(13,767,580)	(22,844)	<i>Contributions for the year</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan	(3,235,595)	(23,876,969)	<i>Benefits paid to employees</i>
Dampak selisih kurs	919,242	(1,345,253)	<i>Effect of foreign exchange</i>
Pengaruh dari tidak dikonsolidasinya Apexindo	-	(5,612,136)	<i>Effect of Apexindo deconsolidation</i>
Saldo akhir tahun	6,257,385	552,647	Balance at end of year
Disajikan sebagai beban dibayar di muka	-	2,811,300	<i>Presented as prepaid expenses</i>
Disajikan pada beban yang masih harus dibayar (Catatan 18)	(2,166,790)	-	<i>Presented as accrued expenses (Note 18)</i>
Kewajiban imbalan kerja - bersih	4,090,595	3,363,947	Employee benefits obligations - net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

33. PROGRAM PENSIUN DAN IMBALAN KERJA LAINNYA (lanjutan)

b. Program Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

iv. Kewajiban imbalan kerja pada tahun 2009 dan 2008 dihitung oleh PT Dayamandiri Dharmakonsilindo (untuk non E&P grup) dan Biro Pusat Aktuaria (untuk E&P grup), aktuaris independen, dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2009	2008	
Tingkat diskonto	10.0% - 10.7%	10.2% - 11.6%	<i>Discount rates</i>
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			<i>Expected rate of return on assets:</i>
- Portofolio IDR	0% - 6%	0% - 6%	<i>- IDR Portfolio</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	10% - 12%	10% - 13%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas	TMI 1999 dan/and CSO'80	TMI 1999 dan/and CSO'80	<i>Mortality rate</i>
Tingkat morbiditas (<i>disability rate</i>)	0.03% - 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	0.03% - 10% tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
Tingkat pengunduran diri	0.05% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	0% - 2% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	<i>Resignation rate</i>
Proporsi pengambilan pensiun dini	-	-	<i>Proportion of early retirements</i>
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

34. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK YANG MEMPUNYAI HUBUNGAN ISTIMEWA

a. Sifat Hubungan Istimewa

- i. PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk mempunyai pemegang saham mayoritas dan kendali manajemennya yang sama dengan Perusahaan.
- ii. PT Medco Inti Dinamika (INTI) mempunyai sebagian anggota manajemen yang sama dengan Perusahaan.
- iii. PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan.
- iv. INTI merupakan pemegang saham utama PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk.
- v. Mitsubishi Corporation ("MC") adalah salah satu pemegang saham pengendali tidak langsung Perusahaan melalui Encore Energy Pte. Ltd., Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong ("PDH") dan Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. ("PDS"), adalah anak perusahaan MC.
- vi. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) adalah perusahaan asosiasi dimana Perusahaan memiliki penyertaan saham sebesar 20%.

33. PENSION AND OTHER EMPLOYEE BENEFITS (continued)

b. Other Employee Benefits (continued)

iv. The employee benefits obligations in 2009 and 2008 were calculated by PT Dayamandiri Dharmakonsilindo (for non E&P Group) and Biro Pusat Aktuaria (for E&P Group), independent actuaries, using the following assumptions:

34. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

- i. The major stockholder and management of PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk are the same as those of the Company.
- ii. PT Medco Inti Dinamika (INTI) has the same key members of management as the Company.
- iii. PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company.
- iv. INTI is the major stockholder of PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk.
- v. Mitsubishi Corporation ("MC") is one of the indirect controlling shareholders of the Company through Encore Energy Pte. Ltd., Petro Diamond Co. Ltd. Hongkong ("PDH") and Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. ("PDS"), are subsidiaries of MC.
- vi. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) is an associated company whereby the Company has 20% ownership interest.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**34. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI
DENGAN PIHAK-PIHAK YANG MEMPUNYAI
HUBUNGAN ISTIMEWA (lanjutan)**

**b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak yang
Mempunyai Hubungan Istimewa**

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa. Transaksi-transaksi tersebut meliputi penempatan rekening giro dan deposito berjangka, serta rekening Bank yang dibatasi penggunaannya di PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, penjualan minyak mentah ke Petro Diamond Pte. Ltd., piutang dari Petro Diamond Pte. Ltd., piutang lain-lain dari DSLNG, hutang uang muka dari Petro Diamond Pte. Ltd., dan hutang ke PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk.

Transaksi dengan pihak yang memiliki hubungan istimewa dilakukan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga. Ikhtisar akun-akun dan saldo pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa adalah sebagai berikut:

	2009		2008		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah/ Percentage to related totals (%)	
<u>Aset</u>					<u>Assets</u>
Kas dan setara kas	24,172,457	1.18	23,756,191	1.20	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	19,433,501	0.95	6,790,493	0.34	Trade receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	10,459,577	0.51	9,571,164	0.48	Restricted cash in bank
Piutang lain-lain	1,684,573	0.08	-	-	Other receivables
<u>Kewajiban</u>					<u>Liabilities</u>
Uang muka dari pelanggan	126,472,218	9.63	121,418,155	9.83	Advances from customer
Hutang bank	577,363	0.04	-	-	Bank loan
<u>Penjualan dan pendapatan usaha lainnya</u>					<u>Sales and other operating revenues</u>
Penjualan bersih minyak	309,380,016	46.33	68,203,362	5.31	Net oil sales

**34. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with related parties. These transactions included current accounts and time deposit placements, as well as restricted cash accounts in PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk, crude oil sales to Petro Diamond Pte. Ltd., receivables from Petro Diamond Pte. Ltd., other receivables from DSLNG, advances from Petro Diamond Pte. Ltd., and bank loans from PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk.

Transactions with related parties were undertaken on an arm's length basis, at similar prices and conditions as those done with third parties. A summary of related party accounts and balances follow:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi dua segmen pelaporan besar yaitu segmen usaha sebagai segmen primer dan segmen geografis sebagai segmen sekunder.

a. Segmen Usaha

Grup saat ini bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas
- ii. Kontrak lain dan jasa terkait
- iii. Kimia
- iv. Tenaga listrik
- v. Perdagangan
- vi. Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

35. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into two major reportable segments which are the business segment as the primary segment and the geographical segment as the secondary segment.

a. Business Segment

The Group is presently engaged in the following business activities:

- i. Exploration for and production of oil and gas
- ii. Other contracts and related services
- iii. Chemicals
- iv. Electric power generation
- v. Trading
- vi. Funding for Group operations

Segment information of the Group is as follows:

2009									
2009	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Kontrak lainnya dan jasa terkait/ <i>Other contracts and related services</i>	Kimia/ <i>Chemical</i>	Tenaga Listrik/ <i>Electric power generation</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ <i>Funding for Group operation</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	2009
Penjualan ekstern	161,348,709	83,158,389	47,753,921	66,069,563	309,470,796	-	-	667,801,378	<i>External sales</i>
Penjualan antar segmen	281,710,892	10,262,369	4,384,901	-	-	-	(296,358,162)	-	<i>Inter-segment sales</i>
Jumlah pendapatan	443,059,601	93,420,758	52,138,822	66,069,563	309,470,796	-	(296,358,162)	667,801,378	<i>Total revenues</i>
HASIL									RESULTS
Hasil segmen	87,744,742	6,521,804	(14,916,470)	5,272,916	(11,060,674)	(132,568)	(1,233,501)	72,196,249	<i>Segment results</i>
Laba usaha								72,196,249	<i>Income from operations</i>
Keuntungan (kerugian) dari pelepasan anak perusahaan	29,588,628	-	-	1,651,719	-	(568,327)	-	30,672,020	<i>Gain (loss) on disposal of subsidiaries</i>
Bagian hak atas laba (rugi) dari perusahaan asosiasi - bersih	107,023	-	(2,754,898)	-	-	-	-	(2,647,875)	<i>Equity in net income (losses) of associated entities - net</i>
Beban bunga - bersih	(1,659,131)	(1,909,945)	(468,200)	(4,385,788)	(22,685,369)	(19,035,072)	-	(50,143,505)	<i>Interest expense - net</i>
Keuntungan atas investasi jangka pendek bersih	105,730	-	-	-	24,045,844	-	-	24,151,574	<i>Gains on short-term investment - net</i>
Biaya pendanaan - bersih	(1,590,995)	(33,576)	(31,792)	(258,660)	(6,791,761)	(1,825,031)	-	(10,531,815)	<i>Financing charges - net</i>
Keuntungan dari transaksi derivatif	-	-	-	-	6,696,929	-	-	6,696,929	<i>Gain from derivative transactions</i>
Kerugian penurunan nilai aset	(12,738,625)	-	-	-	-	-	-	(12,738,625)	<i>Loss on impairment assets</i>
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	8,111,200	1,451,800	(6,704,429)	1,141,650	(19,850,493)	115	-	(15,850,157)	<i>Gain (loss) on foreign exchange - net</i>
Lain-lain - bersih	2,732,931	(1,757,084)	(7,279,312)	1,512,615	(3,837,772)	17,374,183	-	8,745,561	<i>Others - net</i>
Laba (rugi) sebelum beban pajak	112,401,503	4,272,999	(32,155,101)	4,934,452	(33,483,296)	(4,186,700)	(1,233,501)	50,550,356	<i>Income (loss) before tax expense</i>
Manfaat (beban) pajak	(34,613,890)	(1,123,376)	177,126	(1,687,111)	9,138,758	(58,933)	-	(28,167,426)	<i>Tax benefit (expense)</i>
Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	(1,369,972)	-	-	(1,780,964)	-	-	-	(3,150,936)	<i>Minority interests in net earnings of consolidated subsidiaries</i>
LABA (RUGI) BERSIH	76,417,641	3,149,623	(31,977,975)	1,466,377	(24,344,538)	(4,245,633)	(1,233,501)	19,231,994	NET INCOME (LOSS)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

35. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Business Segment (continued)

		2009								
		Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Kontrak lainnya dan jasa terkait/ <i>Other contracts and related services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Tenaga listrik/ <i>Electric power generation</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ <i>Funding for Group operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	
INFORMASI LAIN										OTHER INFORMATION
ASET										ASSETS
Aset segmen	3,157,256,168	77,096,354	158,231,133	180,482,474	1,429,641,625	172,008,948	(3,166,448,857)	2,008,267,845	Segment assets	
Investasi saham	500,978	-	5,578,963	3,804,737	279,366,904	-	(279,366,904)	9,884,678	Investments in shares of stock	
Investasi pada proyek	15,895,986	-	-	6,460,869	-	-	-	22,356,855	Investments in projects	
TOTAL ASET	3,173,653,132	77,096,354	163,810,096	190,748,080	1,709,008,529	172,008,948	(3,445,815,761)	2,040,509,378	TOTAL ASSETS	
KEWAJIBAN										LIABILITIES
Kewajiban segmen	2,380,241,289	56,987,077	159,292,809	116,551,108	1,205,494,669	317,614,461	(2,923,355,124)	1,312,826,289	Segment liabilities	
Pembelian barang modal	198,611,245	5,219,293	2,566,383	58,814,878	4,065,882	-	-	269,277,681	Capital expenditures	
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	65,956,780	6,457,996	3,404,174	4,296,433	2,885,060	-	-	83,000,443	Depreciation, depletion and amortization	
Beban non-kas selain penyusutan, deplesi dan amortisasi	34,200,379	555,729	4,517,103	994,184	369,930	-	-	40,637,325	Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization	
Kas bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas usaha	57,531,014	18,466,352	(5,582,024)	13,379,118	(7,084,017)	(114,166)	-	76,596,277	Net cash provided by (used in) operating activities	
Kas bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(132,347,362)	(4,282,977)	(3,431,309)	(22,491,419)	7,738,555	715,584	-	(154,098,928)	Net cash provided by (used in) investing activities	
Kas bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	24,167,518	(231,947)	8,046,588	(3,021,715)	100,147,684	(147,129,305)	-	(18,021,177)	Net cash provided by (used in) financing activities	
2008										
		Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Kontrak lainnya dan jasa terkait/ <i>Other contracts and related services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Tenaga listrik/ <i>Electric power generation</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ <i>Funding for Group operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	
Penjualan ekstern	403,198,621	143,222,028	215,914,911	81,868,075	439,614,595	-	-	1,283,818,230	External sales	
Penjualan antar segmen	395,637,010	13,433,326	-	-	-	-	(409,070,336)	-	Inter-segment sales	
Jumlah pendapatan	798,835,631	156,655,354	215,914,911	81,868,075	439,614,595	-	(409,070,336)	1,283,818,230	Total revenues	
HASIL										RESULTS
Hasil segmen	343,439,811	32,349,861	(10,750,162)	5,638,991	(22,103,228)	(121,096)	(4,678,683)	343,775,494	Segment results	
Labu usaha								343,775,494	Income from operations	
Keuntungan (kerugian) dari transaksi derivatif	-	229,078	-	-	(10,270,312)	-	-	(10,041,234)	Gain (loss) from derivative transactions	
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs - bersih	(7,042,911)	(3,519,273)	2,580,745	445,309	(1,256,430)	9,639	-	(8,782,921)	Gain (loss) on foreign exchange - net	
Pendapatan (beban) bunga - bersih	2,159,882	(5,900,902)	3,412	(5,430,828)	(1,264,977)	(35,729,316)	-	(46,162,729)	Interest income (expense) - net	
Bagian hak atas laba (rugi) dari perusahaan asosiasi - bersih	177,955	-	(1,666,139)	-	11,433,815	-	-	9,945,631	Equity in net income (losses) of associated entities - net	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

35. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Business Segment (continued)

	2008								
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Kontrak lainnya dan jasa terkait/ <i>Other contracts and related services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Tenaga listrik/ <i>Electric power generation</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Pendanaan untuk memenuhi kegiatan operasi Grup/ <i>Funding for Group operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidated</i>	
Kerugian atas investasi jangka pendek - bersih	(5,744)	-	-	-	(33,853,365)	-	-	(33,859,109)	Losses on short-term investments - net
Keuntungan dari pelepasan anak perusahaan	-	-	-	-	223,211,391	37,250,166	-	260,461,557	Gain on disposal of subsidiaries
Biaya pendanaan - bersih	(1,075,059)	(272,901)	(54,850)	(234,358)	(13,282,011)	(2,335,938)	-	(17,255,117)	Financing charges - net
Kerugian atas penurunan nilai aset	(36,536,279)	-	(2,671,741)	-	-	-	-	(39,208,020)	Loss on impairment of assets
Pendapatan dari uplift	14,807,500	-	-	-	-	-	-	14,807,500	Uplift income
Pendapatan dari terminasi Anadarko	-	-	-	-	25,340,200	-	-	25,340,200	Income from Anadarko termination
Lain-lain - bersih	4,519,726	(2,270,575)	2,173,060	2,883,555	(9,919,555)	93,053	731,111	(1,789,625)	Others - net
Laba (rugi) sebelum beban pajak	320,444,881	20,615,288	(10,385,675)	3,302,669	168,035,528	(833,492)	(3,947,572)	497,231,627	Income (loss) before tax expense
Beban pajak	(186,083,106)	(3,289,122)	(2,833,148)	(1,566,374)	(14,338,713)	(60,367)	-	(208,170,830)	Tax expense
Hak minoritas atas laba bersih anak perusahaan yang dikonsolidasi	89,440	(7,560,765)	-	(1,385,377)	-	-	-	(8,856,702)	Minority interests in net income of consolidated subsidiaries
LABA (RUGI) BERSIH	134,451,215	9,765,401	(13,218,823)	350,918	153,696,815	(893,859)	(3,947,572)	280,204,095	NET INCOME (LOSS)
INFORMASI LAIN ASET									
Aset segmen	2,786,407,026	572,772,266	143,074,689	109,320,793	1,913,058,803	274,162,151	(3,860,799,014)	1,937,996,714	OTHER INFORMATION ASSETS Segment assets
Investasi saham	393,955	-	6,333,861	3,760,031	165,099,908	8,139,408	(173,239,316)	10,487,847	Investments in shares of stock
Investasi pada proyek	15,895,986	-	-	15,843,099	-	-	-	31,739,085	Investments in projects
JUMLAH ASET	2,802,696,967	572,772,266	149,408,550	128,923,923	2,078,158,711	282,301,559	(4,034,038,330)	1,980,223,646	TOTAL ASSETS
KEWAJIBAN									
Kewajiban segmen	2,058,595,780	318,950,641	167,604,468	113,802,711	2,012,070,901	424,614,346	(3,860,799,014)	1,234,839,833	Segment liabilities
Pembelian barang modal	284,304,832	4,876,462	4,106,564	2,105,750	-	-	-	295,393,608	Capital expenditures
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	102,195,909	14,067,200	3,934,933	4,421,394	2,741,379	-	-	127,360,815	Depreciation, depletion and amortization
Beban non-kas selain penyusutan, deplesi dan amortisasi	90,582,179	-	-	1,236,586	150,547	10,868,206	-	102,837,518	Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization
Kas Bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas usaha	350,592,410	35,115,987	(4,670,584)	(9,542,219)	13,350,337	-	-	384,845,931	Net cash provided by (used in) operating activities
Kas Bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(244,151,160)	(44,535,151)	(12,374,968)	(23,411,307)	227,641,092	742,500	-	(96,088,994)	Net cash provided by (used in) investing activities
Kas Bersih yang diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	2,290,297	(4,183,293)	(1,063,270)	(22,545,860)	(10,005,005)	(171,078,035)	-	(206,585,166)	Net cash provided by (used in) financing activities

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

35. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Segmen Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis dan aset Grup berdasarkan letak geografis:

Pendapatan

<u>Segmen geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>Geographical segment</u>
Indonesia	273,205,163	682,806,712	Indonesia
Luar negeri			Overseas
Asia	309,380,017	483,593,640	Asia
Timur Tengah	74,476,693	85,854,206	Middle East
Amerika Serikat	10,739,505	31,563,672	United States of America
Jumlah	667,801,378	1,283,818,230	Total

Jumlah Aset

<u>Lokasi geografis</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>Geographical location</u>
Indonesia	4,119,047,383	5,415,128,173	Indonesia
Luar negeri	1,367,277,756	599,133,803	Overseas
Jumlah	5,486,325,139	6,014,261,976	Total
Eliminasi	(3,445,815,761)	(4,034,038,330)	Elimination
Setelah Eliminasi	2,040,509,378	1,980,223,646	After Elimination

Aktivitas Grup terkonsentrasi di beberapa lokasi geografis yang signifikan (Asia, Amerika Serikat dan Timur Tengah). Aktivitas utama berpusat di Indonesia.

35. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographical Segment

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

Revenues

<u>Geographical segment</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Indonesia	273,205,163	682,806,712
Overseas		
Asia	309,380,017	483,593,640
Middle East	74,476,693	85,854,206
United States of America	10,739,505	31,563,672
Total	667,801,378	1,283,818,230

Total Assets

<u>Geographical location</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Indonesia	4,119,047,383	5,415,128,173
Overseas	1,367,277,756	599,133,803
Total	5,486,325,139	6,014,261,976
Elimination	(3,445,815,761)	(4,034,038,330)
After Elimination	2,040,509,378	1,980,223,646

The Group activities are concentrated into several major geographic locations (Asia, USA and the Middle East). The main concentration of activities is in Indonesia.

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas Anak Perusahaan yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil masing-masing dengan BPMIGAS. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan dimana telah ditemukan minyak dan gas.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements – Indonesia

The majority of the Group's oil and gas subsidiaries are located in Indonesia and operate under various production sharing arrangements with BPMIGAS. A general description of those arrangements and applicable oil and gas law is as follows:

i. Production Sharing Contracts (PSC) - Indonesia

A PSC is awarded to explore for and to establish commercial hydrocarbon reserves in a specified area prior to commercial production. The contractor is generally required to relinquish specified percentages of the contract area by specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia (lanjutan)

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diijinkan untuk melakukan lifting atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum* ("FTP") sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk pemulihan biaya (*cost recovery*) bagi kontraktor, yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut dilaksanakan.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *domestic market obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh Pertamina dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan dan dibagikan kepada kedua belah pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

**36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

a. Production Sharing Arrangements – Indonesia
(continued)

i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities and preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor may freely lift and dispose of its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of First Tranche Petroleum ("FTP") of 20% out of total production before deduction of cost recovery is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for cost recovery for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a domestic market obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's before-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by Pertamina and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 37.5%-50% of the production is retained by Pertamina, and the balance is the shareable portion which is split between the parties in the same way as for a PSC.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

iii. Kontrak Bantuan Teknis (TAC) - Indonesia

TAC diberikan pada wilayah yang belum atau telah berproduksi untuk jangka waktu tertentu, tergantung pada perjanjian kontraknya. Produksi minyak atau gas bumi dibagi terlebih dahulu menjadi bagian yang tidak dapat dibagikan (*non-shareable*) dan bagian yang dapat dibagikan (*shareable*). Bagian yang tidak dapat dibagikan merupakan produksi yang diperkirakan dapat dicapai dari suatu wilayah (berdasarkan data historis produksi dari suatu wilayah) pada saat perjanjian TAC ditandatangani dan menjadi hak milik PT Pertamina (Persero) (Pertamina). Dalam TAC, produksi dari bagian yang tidak dapat dibagikan akan menurun setiap tahunnya. Bagian yang dapat dibagikan berkaitan dengan penambahan produksi yang berasal dari investasi pihak operator terhadap wilayah yang bersangkutan secara umum dibagikan kepada kedua belah pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Kontraktor diwajibkan untuk membayar bonus produksi kepada BPMIGAS apabila jumlah produksi tertentu tercapai.

Pada saat kontrak berakhir atau diputuskan, pelepasan sebagian kontrak area, atau penutupan lapangan, kontraktor mungkin diharuskan untuk memindahkan semua peralatan dan instalasi dari kontrak area dan melakukan seluruh aktivitas restorasi sesuai dengan syarat-syarat yang tercantum di kontrak atau peraturan pemerintah yang berlaku. Biaya untuk penutupan dan pekerjaan restorasi area dapat dipulihkan berdasarkan usulan dari masing-masing kontrak.

Grup pada saat ini memiliki 12 PSC, 1 TAC dan 2 JOB di Indonesia.

Komitmen pengeluaran untuk kegiatan eksplorasi dan pengembangan sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Desember 2009 adalah sebesar AS\$124 juta.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia
(continued)

iii. Technical Assistance Contracts (TAC) -
Indonesia

A TAC is awarded when a field has prior or existing production and is awarded for a certain number of years depending on the contract terms. The oil or gas production is first divided into non-shareable and shareable portions. The non-shareable portion represents the production which is expected from the field (based on historic production of the field) at the time the TAC is signed and accrues to PT Pertamina (Persero) (Pertamina). Under a TAC, the non-shareable portion of production declines annually. The shareable portion corresponds to the additional production resulting from the operator's investment in the field and is in general split between the parties in the same way as for a PSC.

Contractors are obliged to pay a production bonus to BPMIGAS if certain production levels are attained.

Upon the expiration or termination of the contract, relinquishment of part of the Contract Area, or abandonment of any fields, the contractors may be required to remove all equipment and installations from the Contract Area, and perform site restoration activities in accordance with the terms of the contract or applicable government regulations. The cost of abandonment and site restoration work is cost recoverable under the respective contract.

The Group currently has 12 PSCs, 1 TAC and 2 JOB in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of December 31, 2009 is US\$124 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**36. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Tunisia, Yemen dan Kamboja, dan kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

Anak Perusahaan/ Subsidiary	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara/ Country	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil, Konsesi/ Production Sharing Agreement, Concession Pemerintah Setempat/ Local Government	Anak Perusahaan/ Subsidiary
Medco Tunisia Anaguid Ltd.	Blok/Block Anaguid	Tunisia	2 tahun untuk eksplorasi/ 2 years for exploration	Berupa pajak sebesar 50%/ <i>In the form of tax of 50%</i>	Pendapatan dari jumlah produksi setelah pajak 50%/ <i>Proceeds from total production net after tax of 50%</i>
Medco Oman LLC	Karim Small Field	Oman	10 tahun/ years	96,02% dari keuntungan/ <i>96.02% of profit oil</i>	3,98% dari keuntungan/ <i>3.98% of profit oil</i>
Medco International Venture Ltd.	Blok/Block 47	Libya	5 tahun/ years	86,3% dari jumlah produksi/ <i>86.3% of total production</i>	13,7% dari jumlah produksi/ <i>13.7% of total production</i>
Medco Yemen Amed Ltd.	Blok/Block 82	Yemen	20 tahun/ years	80% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ <i>80% of profit oil (for production over 25,000 bopd)</i>	20% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ <i>20% of profit oil (for production over 25,000 bopd)</i>
Medco Yemen Arat Ltd.	Blok/Block 83	Yemen	20 tahun/ years	75% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ <i>75% of profit oil (for production over 25,000 bopd)</i>	25% dari keuntungan (apabila produksi diatas 25.000 bopd)/ <i>25% of profit oil (for production over 25,000 bopd)</i>
Medco International Petroleum Ltd. dan/and Medco Cambodia Tonle Sap	Blok/Block E dan/and Blok/Block 12 (kedua kontrak memiliki jangka waktu dan kerangka fiskal yang sama/ <i>both contracts have the same terms and fiscal arrangements</i>)	Kamboja/ Cambodia	25 tahun/ years	42% dari keuntungan (apabila produksi diatas 10.000 bopd)/ <i>42% of profit oil (for production over 10,000 bopd)</i>	58% dari keuntungan (apabila produksi diatas 10.000 bopd)/ <i>58% of profit oil (for production over 10,000 bopd)</i>

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Desember 2009 adalah sebesar AS\$144,5 juta.

36. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

b. Production Sharing Arrangements - International

The Group has production sharing arrangements in Libya, Tunisia, Yemen and Cambodia, and a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of December 31, 2009 is US\$144.5 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan

- i. Pada bulan Maret 2008, Perusahaan menjual 65.828.000 saham yang merupakan sekitar 2,5% dari total saham Apexindo, yang dilaksanakan melalui perusahaan efek yang terdaftar di Bursa Efek Indonesia (BEI) ("Transaksi"). Saham tersebut dijual dengan harga Rp2.400 per saham, dengan nilai keseluruhan sebesar Rp157,99 milyar.

Setelah Transaksi, Perusahaan memiliki 1.287.045.106 saham di Apexindo, yang merupakan sekitar 48,87% dari seluruh modal disetor Apexindo. Oleh karena itu, Apexindo tidak lagi dikonsolidasi, dan selanjutnya disajikan sebagai investasi dengan metode ekuitas (Catatan 10).

Pada bulan Juni 2008, Perusahaan menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham (PJBS) dengan PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA) untuk menjual sisa sahamnya dengan harga Rp2.450 per saham dengan nilai keseluruhan transaksi sebesar sekitar AS\$340,9 juta. Transaksi ini mendapat persetujuan dari Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa pada tanggal 7 Agustus 2008 dan efektif pada bulan September 2008. Harga jual sejumlah AS\$340,9 juta tersebut dibayarkan dengan cara sebagai berikut:

- a. Sejumlah AS\$272,7 juta dibayar tunai pada saat transaksi tersebut efektif pada bulan September 2008; dan
- b. Sejumlah AS\$68,2 juta dibayar dengan *Guaranteed Secured Bonds* yang diterbitkan oleh Sabre Systems International Pte. Ltd., anak perusahaan MIRA. Surat hutang ini jatuh tempo pada bulan September 2009 dan dicatat sebagai aset lancar - piutang lain-lain di neraca konsolidasi (Catatan 6).

Dengan efektifnya penjualan tersebut maka Perusahaan tidak lagi memiliki saham di Apexindo, dan mencatat total keuntungan sebesar AS\$246 juta dari pelepasan tersebut di tahun 2008. Penjualan saham Apexindo telah dikenakan pajak final.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Major Acquisitions and Transfers

- i. In March 2008, the Company sold 65,828,000 shares representing approximately 2.5% of the total shares of Apexindo executed through a securities company registered with the Indonesia Stock Exchange (IDX) (the "Transaction"). The shares were sold at Rp2,400 per share with a total transaction value of Rp157.99 billion.

Upon completion of this Transaction, the Company owned 1,287,045,106 shares in Apexindo representing approximately 48.87% of Apexindo's total issued and paid-up capital. As a result, Apexindo was deconsolidated, and then presented as an investment under the equity method (Note 10).

Subsequently, in June 2008, the Company signed an Agreement for the Sale and Purchase of Shares (SPS) with PT Mitra Rajasa Tbk (MIRA) to sell its remaining shares in Apexindo at the price of Rp2,450 per share with a total transaction value of approximately US\$340.9 million. The transaction was approved by the Extraordinary General Meeting of Shareholders held on August 7, 2008 and effectively completed in September 2008. The total consideration of US\$340.9 million for the shares was paid in the following manner:

- a. US\$272.7 million was paid in cash upon the completion of the transaction in September 2008; and
- b. US\$68.2 million was paid with *Guaranteed Secured Bonds* issued by Sabre Systems International Pte. Ltd., a subsidiary of MIRA. The bonds will be due in September 2009, and are presented as part of current assets-other receivables in the consolidated balance sheets (Note 6).

Upon the completion of the transaction, the Company no longer had any interests in Apexindo, and recognized a total gain of US\$246 million from the divestment in 2008. The sale of Apexindo shares was subjected to final tax.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Ringkasan di bawah adalah data keuangan tahun 2008 dari Apexindo, yang tidak dikonsolidasi lagi pada tanggal 31 Desember 2008 (sebelum eliminasi):

	2008 Pada saat/sampai dengan tanggal efektif divestasi/ As at/up to effective date of divestment	
	Jumlah aset/ Total assets AS\$ juta/ US\$ million	Jumlah kewajiban dan hak minoritas/ Total liabilities and minority interests AS\$ juta/ US\$ million
PT Apexindo Pratama Duta Tbk	484.2	234.8
	31.78	

ii. Pada bulan Mei 2008, Grup menandatangani perjanjian pembelian 15% saham PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") dari PT Trada Bioenergy dengan jumlah nilai transaksi sebesar AS\$1,3 juta. Sebelum pembelian saham tersebut, Grup telah memiliki kepemilikan saham sebesar 85% atas MEL. Perjanjian ini efektif pada bulan Juli 2008. Pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008, Grup memiliki 100% saham di MEL.

iii. Pada bulan Mei 2008, Medco Energi US LLC ("MEUS") menyelesaikan perjanjian dengan Vada Group LP ("Vada") dimana MEUS akan mendapatkan hak partisipasi atas sumur-sumur yang akan dibor oleh Vada. Berikut adalah tiga sumur yang dibor dalam program tersebut:

- a. Sumur North West Bayou Choctaw, Schwing Lease di Iberville Parish, LA
- b. South Bosco prospect, yang merupakan bagian dari Mire Lease di South Bosco, Acadia Parish, LA
- c. North Bayou Fardoche prospect, yang merupakan bagian dari Martin Lease di North Bayou Fardoche Parish, LA.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

Summarised below is the 2008 financial data of Apexindo which was no longer consolidated as of December 31, 2008 (before eliminations):

ii. In May 2008, the Group entered into a sale and purchase agreement to acquire a 15% ownership interest in PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") from PT Trada Bioenergy with a total transaction value of US\$1.3 million. Before the acquisition, the Group owned 85% equity in MEL. The agreement is effective in July 2008. As of December 31, 2009 and 2008, the Group has a 100% ownership interest in MEL.

iii. In May 2008, Medco Energi US LLC ("MEUS") completed an arrangement with Vada Group LP ("Vada") in which MEUS would earn a participation right in a program of wells to be drilled by Vada. Three well prospects were drilled under this program as follows:

- a. North West Bayou Choctaw, Schwing Lease in Iberville Parish, LA
- b. South Bosco prospect, part of the Mire Lease in South Bosco, Acadia Parish, LA
- c. North Bayou Fardoche prospect, part of the Martin Lease in North Bayou Fardoche Parish, LA.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)**

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)

iv. Pada bulan Juni 2008, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Tri Mitra Artha Sentosa ("TMAS") untuk menjual 28,375% saham PT Trada International ("TI") dengan jumlah harga AS\$14,1 juta. Saham tersebut diperoleh pada tahun 2007 dengan harga AS\$12,3 juta. Dengan pelepasan tersebut, pada tanggal 31 Desember 2008, Grup tidak lagi memiliki saham atas TI.

v. Pada bulan Juni 2008, Medco Energi US LLC membeli 66,67% hak partisipasi di *Walker Ranch* dari Trek Resources Inc. dengan nilai perolehan sebesar AS\$2,2 juta.

Pada bulan Desember 2008, MEUS menandatangani Perjanjian Hak Partisipasi dengan Oxy USA WTP LP ("Oxy") dan mentransfer 15% hak partisipasi di *Walker Ranch lease* kepada Oxy dengan nilai sebesar AS\$497 ribu. Pada tanggal 31 Desember 2009, hak partisipasi MEUS di *Walker Ranch lease* menjadi 51,67%.

vi. Pada bulan Juli 2008, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan PT Pertamina Hulu Energi dan PT Pertamina Gas (Pertamina), atas seluruh saham yang dimiliki pada PT Medco E&P Tuban (Tuban), suatu anak perusahaan, yang memiliki 25% hak partisipasi di JOB Tuban, dengan harga jual bersih sekitar AS\$38 juta.

**37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

iv. In June 2008, the Group signed a Sale and Purchase Agreement with PT Tri Mitra Artha Sentosa ("TMAS") to sell a 28.375% ownership interest in PT Trada International ("TI") for a total price of US\$14.1 million. The shares were acquired in 2007 for US\$12.3 million. With the divestment, as of December 31, 2008, the Group no longer has any equity interest in TI.

v. In June 2008, Medco Energi US LLC completed the purchase of a 66.67% working interest in the *Walker Ranch lease* from Trek Resources Inc. for US\$2.2 million.

In December 2008, MEUS signed a Participation Agreement with Oxy USA WTP LP ("Oxy") and assigned a 15% working interest in the *Walker Ranch lease* to Oxy for US\$497 thousand. As of December 31, 2009, MEUS' current working interest in the *Walker Ranch lease* is 51.67%.

vi. In July 2008, the Group signed a Share Sale and Purchase Agreement with PT Pertamina Hulu Energi and PT Pertamina Gas (Pertamina) to sell all of its ownership interest in PT Medco E&P Tuban (Tuban), a subsidiary, which held a 25% participating interest in the Tuban JOB, for a net price of approximately US\$38 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)**

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)

Transaksi tersebut berlaku efektif pada bulan September 2008, dimana secara konsolidasi Grup mengakui keuntungan pelepasan sebesar AS\$14 juta yang disajikan dalam Pendapatan Lain-lain.

- vii. Pada bulan Oktober 2007, Grup mengalihkan 24% dari 86% hak partisipasi atas Proyek Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla sebesar 300MW, di Sumatra Utara ("Proyek Sarulla") ke Itochu Corporation (Itochu) yang telah dibayarkan sesuai dengan syarat dan ketentuan yang ada dalam perjanjian pengalihan.

Pada bulan yang sama, Grup juga mengalihkan 25% dari 62,2% sisa hak partisipasi atas Proyek Sarulla (setelah pengalihan ke Itochu) kepada Kyuden International Corporation ("Kyushu"), yang dibayarkan dalam tiga tahap sesuai dengan syarat dan ketentuan yang ada dalam perjanjian pengalihan. Sisa hak partisipasi sebesar 62,2% yang dimiliki oleh Grup adalah termasuk 12,25% pengalihan dengan syarat tertentu dari Ormat kepada Grup.

Transaksi-transaksi tersebut diatas berlaku efektif pada bulan Juli 2008, sehingga hak partisipasi Grup di dalam proyek Sarulla menjadi sebesar 37,25%.

- viii. Pada bulan Agustus 2008, Grup menandatangani perjanjian Pemegang Saham (PPS) dengan Kuwait Energy dan Pemerintah Somalia untuk mengatur kegiatan Somalia Petroleum Corporation (SPC) yang akan menjadi perusahaan minyak nasional Somalia. Grup memiliki 24,5% saham di SPC.

**37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

The transaction was closed in September 2008, whereby on consolidated basis, the Group recognized a gain on disposal of US\$14 million which was presented as Other Income.

- vii. In October 2007, the Group transferred 24% of its 86% interest in Sarulla Geothermal Power Project of 300 MW, in North Sumatra ("Sarulla Project") to Itochu Corporation (Itochu), which was paid in line with the terms and conditions in the related transfer agreement.*

In the same month, the Group also transferred 25% of its remaining 62.2% participating interest (after sale to Itochu) in the Sarulla Project to Kyuden International Corporation ("Kyushu"), which was paid in three stages in line with the terms and conditions in the related transfer agreement. The remaining 62.2% participating interest owned by the Group includes the 12.25% conditional transfer of participating interest from Ormat to the Group.

The above transactions became effective among the parties in July 2008. As a result, the Group's participating interest in the Sarulla project became 37.25%.

- viii. In August 2008, the Group signed a Shareholders Agreement (SHA) with Kuwait Energy and the Government of Somalia to govern the activities of Somalia Petroleum Corporation (SPC), which will be the national oil company of Somalia. The Group owns 24.5% equity in SPC.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

ix. Pada bulan Agustus 2008, Grup mengambil alih 16% saham di PT Dalle Energy Batam dengan nilai nominal Rp14,8 milyar sehingga jumlah kepemilikan di PT Dalle Energy Batam menjadi 75,01%.

x. Pada bulan Oktober 2008, Kontrak Bantuan Teknis (TAC) Wilayah Kerja Tarakan, Sanga-Sanga, Samboja yang terletak di Kalimantan Timur yang dipegang oleh PT Medco E&P Kalimantan (Medco Kalimantan), anak perusahaan yang dimiliki 100% oleh Perusahaan, telah berakhir. Perseroan telah berusaha memperpanjang kerjasamanya di tahun 2008 dalam bentuk Kerja Sama Operasi (KSO) dengan PT Pertamina EP, tetapi tidak mencapai kesepakatan komersial dengan PT Pertamina EP.

Oleh karena itu, pada bulan Oktober 2008, Medco Kalimantan mengalihkan seluruh kewajiban serta tanggung jawab pengelolaan atas wilayah kerja tersebut kepada PT Pertamina EP ("Pertamina EP"). Pengalihan tanggung jawab ini juga termasuk pengalihan tanggung jawab atas 179 orang pegawai yang telah beralih status hukumnya menjadi pegawai Pertamina EP.

Dengan berakhirnya TAC tersebut, maka Grup mengalami penurunan produksi minyak dan gas bumi sekitar 4.456 barel minyak per hari (BOPD) dan 1,08 juta kaki kubik gas per hari (MMSCFD). Selain itu juga terjadi kehilangan cadangan terbukti dan terduga minyak dan gas sekitar 1,8 juta barel setara minyak bumi.

xi. Pada bulan Oktober 2008, namun berlaku efektif pada bulan Desember 2008, Medco Energi US LLC menandatangani kesepakatan kepemilikan partisipasi dengan Cibola Energy Ltd., pemegang dari *Montgomery prospect*, untuk memperoleh 12% hak partisipasi atas *Southwest Quarter dari* sektor 12 Blok 181 dengan nilai perolehan sebesar AS\$390.000.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

ix. In August 2008, the Group acquired an additional 16% ownership interest in PT Dalle Energy Batam for a total value of Rp14.8 billion, which increased the Group's ownership interest in PT Dalle Energy Batam to become 75.01%.

x. In October 2008, the Technical Assistance Contract in (TAC) Tarakan, Sanga-Sanga and Samboja Working Areas in East Kalimantan which was held and operated by PT Medco E&P Kalimantan (Medco Kalimantan), a wholly owned subsidiary of the Company, expired and was not extended. The Company intended to extend the contract in the form of Joint Operation (KSO) but an agreement on commercial terms was not reached with PT Pertamina EP.

As a consequence, in October 2008, Medco Kalimantan transferred all liabilities and responsibilities over the working areas to PT Pertamina EP ("Pertamina EP"). The transfer of responsibilities included the transfer of 179 employees to Pertamina EP, who are now employed by Pertamina EP.

The expiration of the TAC reduced the Company's oil and gas production by 4,456 barrels of oil per day (BOPD) and 1.08 million cubic feet per day of gas (MMSCFD). Meanwhile, the loss of proved and probable oil and gas reserves was approximately 1.8 million barrel oil equivalent.

xi. In October 2008, but effective in December 2008, Medco Energi US LLC signed a participation agreement with Cibola Energy Ltd., holder of the *Montgomery prospect*, to acquire a 12% working interest in the *Southwest Quarter of Section 12 Block 181* for US\$390,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xii. Pada bulan Desember 2008, Grup dan Anadarko Global Holdings Company (Anadarko) menandatangani *Mutual Termination Agreement* (MTA) atas Perjanjian Kerjasama Eksplorasi (EJVA) yang ditandatanganinya pada tahun 2005. Dengan ditandatanganinya MTA ini, maka:

- a. Segala perjanjian terkait dengan perjanjian EJVA ini, diakhiri.
- b. Anadarko setuju untuk membayar AS\$13,8 juta untuk melunasi pengeluaran yang dilakukan oleh Grup berkaitan dengan kegiatan eksplorasi bersama yang menjadi komitmen Anadarko berdasarkan EJVA.
- c. Terkait dengan Perjanjian Pengeboran Nunukan (NDA) dan Perjanjian Jual Beli Nunukan, Anadarko wajib membayar sejumlah AS\$1,6 juta kepada Grup.
- d. Sehubungan dengan NDA pada tahun 2007, Anadarko akan mengusahakan untuk mengebor sumur yang diwajibkan berdasarkan PSC sebelum atau pada 30 Juni 2010. Jika hal tersebut tidak terlaksana, maka Anadarko harus membayar kepada Grup sebesar AS\$25 juta dikurangi biaya-biaya yang secara wajar telah dikeluarkan sehubungan dengan kewajiban pengeboran sumur tersebut.

xiii. Pada tahun 2003, Santos, yang merupakan Operator dari PSC Sampang (yang berlokasi di Madura, Indonesia), memilih untuk melakukan pengeboran atas risiko sendiri untuk sumur minyak Jeruk-1. Singapore Petroleum Company ("SPC") dan Cue Energy Resources Limited ("Cue") sebagai partner lainnya di PSC Sampang memutuskan tidak berpartisipasi dalam pengeboran sumur tersebut. Santos selanjutnya mengalihkan 50% dari risiko sumur Jeruk-1 tersebut kepada Grup.

Pengalihan tersebut disetujui pihak yang berwenang di Indonesia, namun demikian partisipasi langsung dalam PSC Sampang tidak berubah.

Perjanjian Kerjasama Operasi ("JOA") dari PSC Sampang mengatur hak untuk berpartisipasi kembali bagi partner yang semula memutuskan tidak ikut berpartisipasi, jika ternyata pengeboran tersebut berhasil dan akan dilakukan pengembangan di masa yang akan datang.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xii. In December 2008, the Group and Anadarko Global Holdings Company (Anadarko) executed a *Mutual Termination Agreement* (MTA) relating to the *Exploration Joint Venture Agreement* (EJVA) signed in 2005. With this termination agreement:

- a. All Agreements related to the EJVA were also terminated.
- b. Anadarko agreed to pay US\$13.8 million to settle all expenses incurred by the Group with respect to exploration activities under the EJVA.
- c. In relation with the Nunukan Drilling Agreement (NDA) and the Nunukan Sale and Purchase Agreement, Anadarko shall pay to the Group an amount of US\$1.6 million.
- d. In relation with the NDA in 2007, Anadarko shall use its reasonable endeavors to spud the well required to be drilled pursuant to the PSC on or before June 30, 2010. If such activity does not occur, Anadarko shall pay to the Group approximately US\$25 million less the amount which has been properly incurred with respect to the obligation.

xiii. In 2003, Santos, the Operator of Sampang PSC (located in Madura, Indonesia), opted to sole-risk the drilling of an exploration well, Jeruk-1 well. Singapore Petroleum Company ("SPC") and Cue Energy Resources Limited ("Cue") as the partners in the Sampang PSC elected not to participate. Santos subsequently farmed-out 50% of the drilling risk in the Jeruk-1 well to the Group.

This farm-out was approved by the Indonesian Authorities, nevertheless direct participation in the Sampang PSC remained unchanged.

The Joint Operation Agreement ("JOA") of Sampang PSC contained provisions for back-in rights for those partners electing not to participate in the event of well success and future field development.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xiii. (lanjutan)

Menyusul penemuan cadangan minyak bumi dari Lapangan Jeruk pada tahun 2004, SPC dan Cue memutuskan untuk berpartisipasi kembali dalam sumur Jeruk-1, yang dengan demikian mengakhiri partisipasi Grup. Atas partisipasi kembali tersebut, SPC dan Cue memiliki kewajiban untuk membayar sejumlah kompensasi kepada Grup.

Pada awal tahun 2006, SPC dan Cue menandatangani suatu perjanjian komersil ("economic agreement") dengan Grup, di mana SPC dan Cue mengalihkan 18,2% dan 6,8% hak ekonomis dari 40% dan 15% hak partisipasi mereka masing-masing di Lapangan Jeruk, sehingga Grup memperoleh hak ekonomis bersih sebesar 25% dari Lapangan Jeruk. Sebagai bagian dari economic agreement tersebut, Grup membayar secara proporsional biaya pengeboran sumur Jeruk dan setuju untuk memberikan pengabaian atas kompensasi yang harus ditanggung oleh SPC dan Cue atas partisipasi mereka kembali.

Meskipun Otoritas yang berwenang di Indonesia memberikan persetujuan atas perjanjian ekonomis tersebut, hak partisipasi langsung atas PSC Sampang (termasuk Lapangan Jeruk) tidak berubah.

Pada awal tahun 2008, Santos sebagai operator dari Lapangan Jeruk, menjelaskan bahwa pengeboran lebih lanjut atas lapangan Jeruk telah ditunda, menunggu hasil penelaahan atas berbagai skenario pengembangan dan keputusan atas komersialisasi dan isu teknis yang dapat berpengaruh terhadap kelayakan dari pengembangan yang akan dilakukan. Meskipun demikian, berdasarkan ketentuan yang ada di PSC, biaya proyek Jeruk merupakan bagian dari keseluruhan biaya PSC Sampang, sehingga dapat dipulihkan dari produksi yang berasal dari lapangan minyak dan gas bumi lainnya yang ada di PSC Sampang. Grup juga memiliki hak untuk memperoleh pemulihan atas biaya proyek Jeruk sebagaimana tersebut diatas melalui mekanisme yang diatur dalam "economic agreement".

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xiii. (continued)

Following the successful discovery of the Jeruk Field in 2004, SPC and Cue determined to reinstate their interests in Jeruk-1 well, thereby terminating the Group's involvement. For the reinstatement, SPC and Cue were obligated to pay certain amounts to the Group.

In early 2006, SPC and Cue entered into a commercial agreement ("economic agreement") with the Group involving the transfer of 18.2% and 6.8% interest out of their respective 40% and 15% interests in the Jeruk Field, which enabled the Group to gain an undivided, 25% economic interest in the Jeruk Field. As part of the economic agreement, the Group reimbursed its proportionate share of Jeruk costs and agreed to waive the back-in premium due from SPC and Cue.

Whilst the Indonesian Authorities have sanctioned the commercial agreement between the participants, Sampang PSC interests (including Jeruk Field interests) remain unchanged.

In early 2008, Santos, the operator of the Jeruk Field, disclosed that further drilling in the Jeruk Field has been put on hold pending the review of development scenarios and the resolution of commercial and technical issues that may impact the viability of any development. Nevertheless, under the PSC Jeruk costs represent part of overall Sampang PSC cost pool, and therefore Jeruk costs can be recovered from the production proceeds of other fields within Sampang PSC. The Group is also entitled to such recovery of Jeruk project costs under and through the mechanism as set out in the "economic agreement".

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- xiv. Pada bulan Februari 2009, Grup menandatangani Perjanjian Pembelian Aset dengan Energy Resources Technology GOM, Inc. (ERT) untuk mengakuisisi 100% hak partisipasi di Blok 316, East Cameron Area, Teluk Meksiko, Amerika Serikat dengan nilai transaksi sekitar AS\$18 juta. Grup adalah operator dari East Cameron Blok 316.
- xv. PTTEP Merangin Company Limited, perusahaan minyak dan gas asal Thailand, melalui Perjanjian *Farmout* dan Akta Pengalihan Hak Kepemilikan, mengalihkan seluruh hak kepemilikannya sebesar 40% pada PSC Merangin I ke PT Medco E&P Merangin yang efektif pada tanggal 14 Januari 2009. Pengalihan hak kepemilikan ini telah mendapatkan persetujuan BPMIGAS pada bulan April 2009.
- xvi. Pada bulan April 2009, Grup menandatangani Perjanjian Pembelian Aset dengan Energy Resources Technology GOM, Inc. (ERT) untuk mengakuisisi 100% hak partisipasi di Blok 557, West Cameron Area, Teluk Meksiko, Amerika Serikat dengan nilai transaksi sekitar AS\$0,4 juta. Grup adalah operator dari West Cameron Blok 557.
- xvii. Pada awalnya, Grup (melalui Medco Kakap Holding Pte Ltd, anak perusahaan) memiliki 16% hak partisipasi di PSC Kakap. Pada bulan Mei 2009, Grup melaksanakan hak pembelian terlebih dahulu (*pre-emptive exercise*) atas 9% hak partisipasi dalam PSC Kakap yang dimiliki oleh Santos International Holding Pty Ltd. Dengan pembelian tersebut, Grup meningkatkan hak partisipasinya di PSC Kakap menjadi 25%.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

- xiv. In February 2009, the Group signed an Asset Purchase Agreement with Energy Resources Technology GOM, Inc. (ERT) to acquire a 100% participating interest in Block 316, East Cameron Area in the Gulf of Mexico, USA for an amount of US\$18 million. The Group is the operator of East Cameron Block 316.
- xv. PTTEP Merangin Company Limited, a Thailand-based oil and gas company, through a Farmout Agreement and Deed of Assignment of Interest, assigned all of its 40% working interest in the Merangin I PSC to PT Medco E&P Merangin effective January 14, 2009. The assignment of working interest has been approved by BPMIGAS in April 2009.
- xvi. In April 2009, the Group signed an Asset Purchase Agreement with Energy Resources Technology GOM Inc. (ERT) to acquire a 100% participating interest in Block 557, West Cameron Area in the Gulf of Mexico, USA for an amount of US\$0.4 million. The Group is the operator of West Cameron Block 557.
- xvii. Initially, the Group (through Medco Kakap Holding Pte Ltd, a subsidiary) had a 16% working interest in the Kakap PSC. In May 2009, the Group executed a pre-emptive right to acquire 9% working interest in the Kakap PSC owned by Santos International Holding Pty Ltd. With the acquisition, the Group increased its working interest to 25%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xvii. (lanjutan)

Pada bulan Juni 2009, Grup menandatangani dua Perjanjian Jual Beli Saham (PJBS) bersyarat dengan Star Energy Holding Pte. Ltd. (Star) untuk menjual 25% hak partisipasi di Blok Kakap PSC melalui penjualan 100% seluruh saham Grup di Medco Kakap Holding Pte Ltd, Natuna UK Kakap (Kakap 2) Ltd. dan Novus Nominee Pty. Ltd. Perjanjian jual beli atas perusahaan-perusahaan tersebut dengan Star akan berlaku efektif apabila segala ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian telah dipenuhi.

Pada bulan Juli 2009, ketentuan yang ditetapkan dalam perjanjian telah terpenuhi dan dengan demikian penjualan menjadi efektif. Grup menerima sejumlah AS\$70,3 juta sebagai penyelesaian atas penjualan tersebut. Sejak efektifnya penjualan ini, maka Grup tidak lagi mengkonsolidasi laporan keuangan anak perusahaan yang dijual, dan sebagai konsekuensinya, cadangan minyak dan gas bumi terbukti Grup menurun sebesar 4.635 MBOE (ribu barel setara minyak).

xviii. Pada bulan Juni 2009, Grup menandatangani Perjanjian Pengikatan Jual Beli Saham dan Subrogasi (PPJBSS) bersyarat untuk mengakuisisi PT Duta Tambang Sumber Alam (DTSA) dan PT Duta Tambang Rekayasa (DTR) dari PT Medco Mining (MM), dengan jumlah keseluruhan nilai transaksi sebesar AS\$0,8 juta.

Transaksi ini dikategorikan sebagai transaksi dengan perusahaan afiliasi karena Grup dan MM dikendalikan secara tidak langsung oleh pemegang saham yang sama. Penetapan nilai transaksi ini telah dikaji oleh penilai independen sebagaimana yang diwajibkan dalam Peraturan BAPEPAM No. IX.E.1., yang menyimpulkan bahwa transaksi ini adalah wajar. Oleh karena itu, manajemen berkeyakinan bahwa transaksi tersebut tidak akan merugikan Grup karena adanya penetapan harga yang tidak wajar, dan dengan demikian transaksi ini bukan merupakan Transaksi Benturan Kepentingan sebagaimana didefinisikan dalam peraturan BAPEPAM No. IX.E.1.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xvii. (continued)

In June 2009, the Group signed two conditional Share Sales Purchase Agreements (SSPA) with Star Energy Holding Pte. Ltd. (Star) to sell 25% working interest in the Kakap PSC Block through the sale of 100% of the Group's shares in Medco Kakap Holding Pte Ltd., Natuna UK Kakap (Kakap 2) Ltd. and Novus Nominee Pty. Ltd. The sale and purchase of such entities with Star will be effective once all requirements set forth in the agreement, have been met.

In July 2009, all the conditions precedent had been met and the divestments became effective. The Group received a total consideration of US\$70.3 million upon closing of the divestments. Subsequent to the effective date of the divestments, the divested companies were no longer included in the Group's consolidated financial statements, and as a consequence, the Group's oil and gas reserves declined by 4,635 MBOE (thousand barrel oil equivalent).

xviii. *In June 2009, the Group signed a Conditional Sales Purchase and Subrogation Agreement (CSPA) to acquire PT Duta Tambang Sumber Alam (DTSA) and PT Duta Tambang Rekayasa (DTR) from PT Medco Mining (MM), with a total transaction value of US\$0.8 million.*

The transaction is categorized as a related party transaction as the Group and (MM) are indirectly controlled by the same shareholders. The determination of transaction value was supported by an independent appraisal as required by the BAPEPAM Rule No. IX.E.1., which concluded that this transaction was fair. As such, management believes that the transaction will not cause any disadvantage to the Group due to an unfair price determination, and therefore it does not fall under Conflict of Interest Transaction as defined in the BAPEPAM Rule No. IX.E.1.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xviii. (lanjutan)

Akuisisi tersebut telah diselesaikan pada bulan Agustus 2009. Oleh karena itu, DTSA dan DTR telah dimasukkan dalam laporan keuangan konsolidasi per 31 Desember 2009.

xix. Pada bulan Desember 2009, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Cenergy Power untuk menjual 20% kepemilikannya di PT Dalle Energy Batam dengan nilai nominal Rp35,6 milyar sehingga menurunkan hak kepemilikan Grup di PT Dalle Energy Batam menjadi 55%.

xx. Pada bulan September 2009, Grup menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham (PJBS) bersyarat dengan Pyramid International Holding Inc. (PIH) untuk menjual 100% kepemilikannya di Medco E&P Langsa Ltd. (MEPL), anak perusahaan, yang memiliki 70% hak partisipasi di Blok Langsa TAC dengan nilai jual sebesar AS\$1,5 juta. Pada bulan Oktober 2009, penjualan MEPL diselesaikan dan berlaku efektif setelah segala ketentuan yang ditetapkan PJBS telah dipenuhi.

xxi. PTTEP Bengara I Company Limited, perusahaan minyak dan gas asal Thailand, melalui *Withdrawal Agreement* dan Akta Pengalihan Hak Kepemilikan, mengalihkan hak kepemilikannya sebesar 23,33% pada PSC Bengara I ke PT Medco E&P Bengara efektif pada tanggal 14 November 2009.

xxii. Pada tahun 2008 dan 2009, direksi Perusahaan melaksanakan program optimalisasi aset sebagai berikut:

(a) Menyelesaikan penjualan seluruh hak partisipasi Grup dalam blok Kakap, Langsa, dan Tuban. Penjualan minimum 30% hak partisipasi di PSC Bawean (dari jumlah hak partisipasi sebesar 100%), dan 23% hak partisipasi di PSC Lematang (dari jumlah hak partisipasi yang dimiliki sebesar 74,12%) saat ini masih dalam proses.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xviii. (continued)

The acquisitions were closed in August 2009. Accordingly, DTSA and DTR have been included in the December 31, 2009 consolidated financial statements.

xix. *In December 2009, the Group signed a Sale and Purchase Agreement with PT Cenergy Power to sell its 20% ownership interest in PT Dalle Energy Batam for a total value of Rp35.6 billion, which decreased the Group's ownership interest in PT Dalle Energy Batam to become 55%.*

xx. *In September 2009, the Group signed a conditional Share Sale and Purchase Agreement (SSPA) with Pyramid International Holding Inc. (PIH) to sell its 100% ownership interest in Medco E&P Langsa Ltd. (MEPL), a subsidiary which owns 70% working interest in the Langsa TAC Block, for a sale consideration of US\$1.5 million. In October 2009, the sale of MEPL was closed and became effective as the requirements set forth in the agreement had been met.*

xxi. *PTTEP Bengara I Company Limited, a Thailand-based oil and gas company, through a Withdrawal Agreement and Deed of Assignment of Interest, assigned its 23.33% working interest in the Bengara I PSC to PT Medco E&P Bengara effective November 14, 2009.*

xxii. *In 2008 and 2009, the Company's directors undertook an asset optimization program as follows:*

(a) *Completed the sale of the Group's entire participating interests in the Kakap, Langsa and Tuban blocks. The sales of a minimum 30% non-operating interest in the Bawean PSC (out of the total owned interest of 100%), and a 23% interest in the Lematang PSC (out of the total owned interest of 74.12%) are still ongoing.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

xxii. (lanjutan)

- (b) Memulai penjualan saham minoritas dari PT Medco Power Indonesia, yang merupakan *subholding* Grup yang bergerak dalam bisnis pembangkit listrik, yang sampai saat ini masih dalam proses.
- (c) Memulai penjualan saham minoritas dari PT Medco Ethanol Lampung, yang merupakan suatu anak perusahaan Grup yang bergerak dalam bisnis ethanol, yang saat ini dihentikan sementara menunggu operasi komersial penuh.
- (d) Memulai penjualan seluruh kepemilikan di PT Exspan Petrogas Intranusa, yang merupakan *subholding* dari jasa penunjang minyak dan gas bumi, yang sampai saat ini masih dalam proses.
- (e) Memutuskan untuk melanjutkan penelaahan untuk optimalisasi nilai Medco Energi Global Pte., Ltd. (MEG), yang merupakan *subholding* Grup yang bergerak dalam bidang eksplorasi dan produksi minyak di luar Indonesia, dan/atau aset individu MEG, yang sampai saat ini masih dalam proses.

b. Perjanjian Pasokan Gas

Pada tanggal 31 Desember 2009, Grup mempunyai kontrak-kontrak Perjanjian Pasokan Gas dan Jual Beli Tenaga Listrik yang signifikan dan masih berlaku sebagai berikut:

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Transfers (continued)

xxii. (continued)

- (b) *Initiated the sale of a minority interest in PT Medco Power Indonesia, a subholding of the Group's power businesses, which is still in process.*
- (c) *Initiated the sale of a minority interest in PT Medco Ethanol Lampung, a subsidiary of the Group involved in the ethanol business, which is put on hold pending full commercial operation.*
- (d) *Initiated the sale of its entire interest in PT Exspan Petrogas Intranusa, a subholding of the Group oilfield support services business, which is still in process.*
- (e) *Resolved to continue to study ways to optimize the value of Medco Energi Global Pte., Ltd. (MEG), a subholding of the Group engaged in international exploration and production businesses, and/or its individual assets, which is still in process.*

b. Gas Supply Agreements

The significant existing Gas Supply and Transfer of Power Purchase Agreements of the Group as of December 31, 2009, are as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Pupuk Sriwidjaja (Persero)	7 Agustus/ August 2007	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTU/hari ("BBTUD") dengan harga rata-rata AS\$3,59/MMBTU./ <i>Commitment to supply 45 BBTU of gas/day ("BBTUD") at an average price of US\$3.59/MMBTU.</i>	15 tahun/years.
PT Mitra Energi Buana	24 Juli/ July 2006	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 2,5 BBTUD dan harga gas berkisar dari AS\$2,65/MMBTU sampai dengan AS\$3,59/MMBTU./ <i>Commitment to supply and sell 2.5 BBTUD of gas at an agreed price ranging from US\$2.65/MMBTU to US\$3.59/MMBTU.</i>	7 tahun atau sampai pada saat seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana lebih dulu./ <i>7 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	20 Januari/ January 2006 dirubah dengan perjanjian/ <i>amended with agreement dated</i> 2 Desember/ December 2008	Komitmen untuk memasok gas sebesar 15,7 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$320,93 juta (naik sebesar AS\$103,83 juta dari kontrak awal)./ <i>Commitment to supply gas involving 15.7 BBTUD of gas with an estimated total value of US\$320.93 million (increased by US\$103.83 million from the original contract).</i>	7 tahun/years.
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO-GEN)	20 Januari/ January 2006	Komitmen untuk memasok gas sebesar 14,5 BBTUD selama masa kontrak, dengan harga AS\$2,3/MMBTU./ <i>Commitment to supply gas involving 14.5 BBTUD of gas during contract term, at an agreed price of US\$2.3/MMBTU.</i>	6 tahun atau sampai jumlah yang disepakati telah terpenuhi./ <i>6 years or when such quantity has been fully supplied.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
ConocoPhillips (Grissik) Ltd	9 Juli/ July 2004	Komitmen untuk membeli gas sesuai dengan perjanjian./ <i>Commitment to purchase gas as stated in the agreement.</i>	5 tahun sejak kondisi yang disepakati di dalam perjanjian dipenuhi./ <i>5 years commencing on the date after all conditions set forth in the agreement are met.</i>
PT Pertamina (Persero)	16 Januari/ January 2004 Perjanjian dirubah beberapa kali dan terakhir/ <i>the agreement has been amended several times the latest on</i> 1 Januari/ January 2010	Komitmen untuk mengirim dan menjual LPG sesuai dengan kondisi yang ditetapkan di dalam perjanjian./ <i>Commitment to deliver and sell LPG pursuant to the conditions set forth in the agreement.</i>	5 tahun atau sampai seluruh jumlah yang di sepakati telah dipasok, yang mana lebih dahulu./ <i>5 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	19 Juli/ July 2003	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 7,3 BBTUD dan harga gas sebesar AS\$1,15/MMBTU untuk satu tahun pertama pengiriman. Setelah itu, harga gas dihitung berdasarkan rumus sesuai kontrak. Sejak Desember 2007 tidak ada penyerahan gas lebih lanjut./ <i>Commitment to supply and sell 7.3 BBTUD of gas at a gas price of US\$1.15/MMBTU for the first year of delivery. Subsequently, the gas price will be calculated based on a formula as per the contract. Gas delivery has been discontinued since December 2007.</i>	9 tahun atau sampai seluruh jumlah yang di sepakati telah dipasok./ <i>9 years or until such quantity has been fully supplied.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ December 2003 dan dirubah dengan perjanjian/and amended with agreement dated 12 Desember/ December 2009	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 7 BBTUD untuk Desember 2009 sampai Maret 2010 dan 12,5 BBTUD untuk April 2010 sampai Mei 2013 dan harga gas sebesar AS\$4,32/MMBTU sampai dengan AS\$4,86/MMBTU./ <i>Commitment to supply and sell 7 BBTUD of gas for December 2009 to March 2010 and 12.5 BBTUD for April 2010 to May 2013 and at a gas price ranging from US\$4.32/MMBTU to US\$4.86/MMBTU.</i>	10 tahun atau sampai seluruh jumlah yang sepakati telah dipasok./ <i>10 years or until such quantity has been fully supplied.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ December 2002 dan dirubah dengan perjanjian/and amended with agreement dated 12 Desember/ December 2004	Komitmen untuk memasok dan menjual gas 56.182 BBTU dan harga gas sebesar AS\$2,376/MMBTU sampai dengan AS\$2,506/MMBTU untuk tahun pertama dan AS\$2,685/MMBTU untuk tahun kedua sampai berakhirnya perjanjian./ <i>Commitment to supply and sell 56,182 BBTU of gas at a gas price ranging from US\$2.376/ MMBTU to US\$2.506/MMBTU for the first year and at US\$2.685/MMBTU for the second year until the end of the contract.</i>	11 tahun/years.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	30 Desember/ December 2002 dirubah beberapa kali dan terakhir Februari 2010 mengenai tambahan jumlah gas sebesar 250 BBTU/ the agreement has been amended several times the latest in February 2010 in relation with additional gas supply of 250 BBTU	Komitmen untuk memasok dan menjual gas total 9.651 BBTU dan harga gas sebesar Rp12.000/MMBTU pada tahun pertama dan sebesar AS\$1,88/MMBTU sampai AS\$2,1/ MMBTU dari tahun kedua dan sampai kontrak selesai tahun 2012, serta harga sebesar AS\$2,74/MMBTU untuk kelebihan pasokan gas harian mulai 21 November 2005./ <i>Commitment to supply and sell 9,651 BBTU of gas at a gas price of Rp12,000/MMBTU in the first year and in the range of US\$1.88/MMBTU to US\$2.1/MMBTU from second year onward up to 2012, and a price of US\$2.74/MMBTU for gas in excess of agreed daily delivery to PLN starting November 21, 2005.</i>	10 tahun atau sampai seluruh jumlah yang sepakati telah dipasok./ <i>10 years or until such quantity has been fully supplied.</i>
Perusahaan Daerah Kota Tarakan	22 Januari/ January 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 1-3 BBTUD dengan harga gas sebesar AS\$3 per MMBTU dengan eskalasi kenaikan harga 2,5% per tahun./ <i>Commitment to supply 1-3 BBTUD of gas at a price of US\$3 per MMBTU, escalating by 2.5% per year.</i>	<i>10 tahun/years.</i>
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus/ August 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 2,5 BBTUPD yang berasal dari Lapangan Temelat dengan estimasi nilai kontrak AS\$8,073 juta./ <i>Commitment to supply 2.5 BBTUPD of gas produced from the Temelat Field with contract value estimated at US\$8.073 million.</i>	10 tahun sejak April 2011./ <i>10 years starting from April 2011.</i>
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi	4 Agustus/ August 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar maksimum 0,5 BBTUPD yang berasal dari Blok South Sumatra Extension./ <i>Commitment to supply maximum of 0.5 BBTUPD of gas produced from South Sumatra Extension Block.</i>	September 2009 sampai dengan Nopember 2013./ <i>September 2009 up to November 2013.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Indonesia			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk.	4 Desember/ December 2009	Komitmen untuk memasok gas alam yang berasal dari Lapangan Keramasan, Blok Sumatra Selatan dan Tengah sebesar 14 ribu BBTU dan nilai maksimum sejumlah AS\$60,7 juta./ <i>Commitment to supply natural gas from Keramasan Field in South and Central Sumatra with total gas volume of 14 thousand BBTU at a maximum value of US\$60.7 million.</i>	Desember 2009 sampai dengan Nopember 2011./ <i>December 2009 up to November 2011.</i>
PT Medco E&P Lematang			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21 Maret/ March 2007 dirubah pada tanggal/ amended on 10 September/ September 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 68,6 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$443 juta./ <i>Commitment to supply 68.6 BBTUD of gas with an estimated total value of US\$443 million.</i>	Sampai berakhirnya kontrak PSC atau sampai jumlah yang disepakati telah terpenuhi./ <i>Until PSC contract expires or such quantity has been fully supplied.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	4 Desember/ December 2009	Komitmen untuk memasok gas alam yang berasal dari Lapangan Singa di Blok Lematang sebesar 53 ribu BBTU dan nilai maksimum sejumlah AS\$287,11 juta./ <i>Commitment to supply natural gas from Singa Field in Lematang Block with the total gas volume of 53 thousand BBTU and maximum value of US\$287.11 million.</i>	3 tahun dan 2 bulan sejak bulan Maret 2010./ <i>3 years and 2 months starting March 2010.</i>
PT Medco Methanol Bunyu			
PT Pertamina (Persero)	31 Desember/ December 2002 dirubah dengan perjanjian/ amended with agreement dated 29 Maret/ March 2007	Komitmen untuk membeli minimum 15 BBTUD gas dari Tarakan PSC dan Lapangan Bunyu dengan harga yang telah disetujui, dan terakhir dengan harga sebesar AS\$2,55 per MMBTU. Pada tanggal 11 Maret 2009, Grup dan PT Pertamina (Persero) sepakat melakukan penghentian lebih awal./ <i>Commitment to take or pay a minimum of 15 BBTUD of gas supplied from the Tarakan PSC area and Bunyu Field at gas prices as specified in the agreement and was subsequently amended to US\$2.55 per MMBTU. On March 11, 2009, the Group and PT Pertamina (Persero) agreed to execute an early termination of the agreement.</i>	10 tahun/years.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Company	Tanggal Perjanjian/Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Tahun Kontrak/Contract Year
PT Medco E&P Malaka			
PT Pupuk Iskandar Muda (Persero)	10 Desember/ <i>December</i> 2007 dirubah pada tanggal/ <i>amended on</i> 2 Desember/ <i>December</i> 2008	Komitmen untuk memasok 110 BBTUD dengan harga AS\$6,50 + 0,35 x (<i>bulk urea prilled price - 425/34</i>) per MMBTU ditambah 60% keuntungan diluar harga dasar gas apabila harga pupuk di pasar internasional di atas AS\$360 per ton./ <i>Commitment to supply 110 BBTUD of gas at a selling price of US\$6.50 + 0.35 x (bulk urea prilled price - 425/34) per MMBTU and 60% additional profit on top of the gas floor price when the fertilizer price on the international market exceeds US\$360 per ton.</i>	7,5 tahun/years.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 April/ <i>April</i> 2008	Komitmen untuk memasok gas sebesar 14,3 BBTUD dengan estimasi nilai kontrak AS\$565,99 juta./ <i>Commitment to supply 14.3 BBTUD of gas with an estimated total value of US\$565.99 million.</i>	17 tahun/years.
PT Medco E&P Tomori			
PT Donggi Senoro LNG	22 Januari/ <i>January</i> 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 227 BBTUD dengan harga gas dihitung berdasarkan rumus tertentu dalam AS\$/MMBTU yang dikaitkan dengan nilai Harga Minyak Mentah Gabungan Jepang (JCC)./ <i>Commitment to supply 227 BBTUD of gas with the price calculated based on certain agreed formula expressed in US\$/MMBTU using the value of the Japan Crude Cocktail (JCC) as basis.</i>	15 tahun/years (dimulai sejak tanggal Operasi Kilang LNG./ <i>starting from the date of commercial operations of the LNG Plant).</i>
PT Medco E&P Simenggaris			
PT Pertamina Gas dan/and PT Medco Gas Indonesia	28 Agustus/ <i>August</i> 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 20 maksimum BBTUPD yang berasal dari Lapangan Sembakung Selatan./ <i>Commitment to supply a maximum of 20 BBTUPD of gas produced from South Sembakung Field.</i>	11 tahun sejak kwartal 4 tahun 2011./ <i>11 years starting from the fourth quarter of 2011.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain

i. Perjanjian Pengelolaan Kilang Metanol Bunyu

Pada bulan April 1997, Grup melakukan Perjanjian dengan Pertamina ("Perjanjian Operasi") terkait dengan Operasi Kilang Metanol Bunyu, yang berlaku untuk 20 tahun efektif dari tanggal 1 April 1997. Berdasarkan perjanjian tersebut, Pertamina setuju untuk mengalihkan tanggung jawab untuk mengelola operasi kilang Methanol Bunyu kepada Grup. Sebagai kompensasi, Grup setuju untuk membayar biaya sewa tetap dan sewa yang tidak tetap dalam Dolar Amerika Serikat setara dengan penjualan metanol yang dihasilkan, dengan harga yang ditetapkan sesuai dengan perjanjian. Perjanjian ini terakhir diubah dengan Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Pengelolaan Kilang Methanol Bunyu tanggal 18 Desember 2008, yang perubahan berlaku secara retrospektif dari 1 April 2008 dan tidak efektif sampai dengan tercapainya kondisi tertentu.

Karena pasokan gas yang terus menurun, pada tanggal 1 Februari 2009, Grup memutuskan untuk menghentikan operasi dan selanjutnya mengajukan pengakhiran Perjanjian Operasi ke Pertamina. Pada tanggal 17 Desember 2009, Grup dan Pertamina menandatangani Kesepakatan Pengakhiran Lebih Awal atas Perjanjian Operasi. Pada tanggal 29 Desember 2009, Grup dan Pertamina menandatangani berita acara untuk penyerahan kembali kilang Methanol Bunyu ke Pertamina. Berdasarkan perjanjian-perjanjian tersebut, Grup wajib melakukan rekondisi terhadap kilang methanol. Kewajiban terkait hal ini diperkirakan sebesar AS\$6,7 juta sudah dicatat dalam laporan keuangan konsolidasi pada tahun 2009.

Dengan penghentian operasi tersebut, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset dari aset tetap dan persediaan pada tahun 2008 masing-masing sebesar AS\$1,3 juta dan AS\$1,4 juta (Catatan 12). Pendapatan Grup dari operasi methanol turun dari AS\$38,8 juta pada tahun 2008 menjadi AS\$2 juta pada tahun 2009.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements

i. *Methanol Bunyu Refinery Operations Agreement*

In April 1997, the Group entered into an Operations Agreement with Pertamina ("Operation Agreement") related to the Bunyu Methanol Plant, which was valid for 20 years effective from April 1, 1997. Under this agreement, Pertamina agreed to hand over the responsibilities to operate the management of the Bunyu Methanol refinery to the Group. As compensation, the Group agreed to pay a fixed rental fee and a non-fixed rental fee in US Dollars equivalent to the sales of methanol produced, with the price determined in accordance with the agreement. The latest amendment to the agreement was made through the Amendment and Restatement of the Bunyu Methanol Plant Operations Agreement dated December 18, 2008 which is valid retrospectively from April 1, 2008 and not effective until certain conditions are met.

Due to the continuing decline in gas supply, on February 1, 2009, the Group decided to close down the methanol plant, and subsequently proposed to Pertamina the termination of the Operation Agreement. On December 17, 2009, the Group and Pertamina entered into Agreement for the Early Termination of the Operation Agreement. On December 29, 2009, the Group and Pertamina signed minutes for the return of the Bunyu Methanol plant to Pertamina. Under these agreements, the Group is obligated to perform reconditioning of the methanol plant. An obligation relating to the reconditioning estimated at US\$6.7 million was accrued in the 2009 consolidated financial statements.

As a consequence of the termination of the Operation Agreement discussed above, the Group recognized an impairment loss on its fixed assets and inventory amounting to US\$1.3 million and US\$1.4 million in 2008 (Note 12). The Group's revenues from methanol operations decreased from US\$38.8 million in 2008 to US\$2 million in 2009.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ii. Perjanjian Off Take

Pada bulan Agustus 2004, Grup melakukan Perjanjian *Off Take* dengan Nitracom International Pte. Ltd. (Nitracom) dan PT Unitrada Komutama (Trada). Berdasarkan perjanjian tersebut, Grup harus menyediakan methanol minimum 150.000 metrik ton kepada Nitracom per tahun dan 120.000 metrik ton kepada Trada per tahun. Perjanjian tersebut berlaku untuk tiga tahun dan akan diperbaharui secara otomatis untuk tiga tahun lagi kecuali pemberitahuan untuk pemutusan telah diberikan oleh pihak-pihak yang bersangkutan berdasarkan persyaratan-persyaratan yang ditetapkan dalam perjanjian.

Terkait dengan keputusan penghentian produksi methanol di bulan Februari 2009 sebagaimana diuraikan pada Catatan 37, pada bulan Maret 2009, Grup mengajukan pemutusan kontrak ini, dan pemutusan telah berlaku efektif mulai 18 April 2009.

iii. Transaksi Minyak Mentah

Pada bulan Desember 2008, Grup mengadakan Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dengan Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. (PDS), dimana Grup antara lain telah setuju untuk memasok minyak mentah sekitar 250.000 barel per bulan efektif mulai tanggal 1 Januari 2009 sampai dengan 31 Desember 2011 dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price (ICP)* dari *Sumatra Light Crude (SLC)* ditambah dengan premium tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian. Efektif pada tanggal yang sama, Grup mengadakan perjanjian Pembayaran Di Muka dengan PDS sehubungan dengan penjualan minyak mentah, dimana Grup menerima uang muka sebesar AS\$130 juta (*gross*), yang dicatat sebagai uang muka dari pelanggan. Pendapatan diakui pada saat minyak mentah telah dikirimkan ke PDS.

PDS adalah anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Mitsubishi Corporation (Mitsubishi) yang merupakan pemegang saham tidak langsung dari Grup.

Penunjukan Mitsubishi sebagai pembeli dilakukan melalui tender terbuka tapi terbatas, dengan kriteria-kriteria yang telah ditetapkan.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

ii. *Off Take Agreement*

In August 2004, the Group entered into an Off Take agreement with Nitracom International Pte. Ltd. (Nitracom) and PT Unitrada Komutama (Trada). Under the agreement, the Group shall supply a minimum methanol quantity of 150,000 metric tons per year to Nitracom and 120,000 metric tons per year to Trada. The agreement shall be valid for three years and shall be automatically renewed for another three-year term unless notice of termination is given by either party based on the requirements as stated in the agreement.

In light of the decision to cease methanol productions in February 2009 as discussed in Note 37, in March 2009, the Group requested for the termination of this contract between the counterparties, which termination became effective on April 18, 2009.

iii. *Crude Oil Transaction*

In December 2008, the Group entered into a Crude Oil Sale and Purchase Agreement with Petro Diamond Singapore (Pte) Ltd. (PDS), whereby the Group agreed to, among others, supply crude oil of approximately 250,000 barrels per month effective January 1, 2009 to December 31, 2011 at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) of Sumatra Light Crude (SLC) plus a certain premium per barrel as stated in the agreement. On the same date, the Group entered into a Prepayment Agreement with PDS in relation to such crude oil sale, whereby the Group received an advance of US\$130 million (gross), which is recorded as advances from customer. Revenue is recognized upon actual delivery of crude oil to PDS.

PDS is a wholly-owned subsidiary of Mitsubishi Corporation (Mitsubishi). Mitsubishi is an indirect shareholder of the Group.

The appointment of Mitsubishi as the buyer of crude oil was conducted through an open but limited tender, with certain established criteria.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Pengembangan Potensi Sumber Energi Panas Bumi

(a) Pada bulan April 2007, Grup dan Kyushu Electric Power (KEP) menandatangani Perjanjian Pengembangan Usaha Bersama dan Kerjasama Patungan, yang merupakan suatu landasan kerjasama di masa depan bagi usaha pembangkit listrik.

(b) Pada bulan April 2007, suatu Konsorsium non institusi yang dibentuk oleh Grup bersama dengan Ormat International Inc. dan Itochu Corporation mengadakan perjanjian dengan PT PB Power Indonesia (PBPI), dimana PBPI setuju untuk menyediakan jasa tertentu untuk Proyek Sarulla.

v. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

Seperti disyaratkan dalam Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (O&M Agreement) yang ditandatangani oleh Konsorsium Fortum dan Grup dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN) pada tahun 2005, suatu Perusahaan dengan Tujuan Khusus (SPC) didirikan sebagai Operator atas pembangkit listrik tenaga uap Tanjung Jati B, yang bertanggung jawab atas pelaksanaan jasa-jasa yang disebutkan dalam O&M Agreement dengan jangka waktu 24 tahun. Untuk tujuan ini, pada bulan April 2006, didirikan PT TJB Power Services (TJBPS), anak perusahaan, yang akan bertindak sebagai Operator tersebut.

Atas jasa operasi dan pemeliharaan tersebut TJBPS memperoleh *fee* tahunan dalam mata uang Rupiah dan Dolar AS selama masa kontrak, yang akan disesuaikan dengan tingkat inflasi, nilai tukar, dan tingkat operasi di masa depan.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

iv. *Development of Geothermal Potential*

(a) *In April 2007, the Group and Kyushu Electric Power (KEP) entered into a Joint Business Development and Cooperation Agreement whereby the parties agreed to collaborate in future power business opportunities.*

(b) *In April 2007, an unincorporated Consortium formed by the Group together with Ormat International Inc. and Itochu Corporation, entered into an agreement with PT PB Power Indonesia (PBPI), whereby PBPI agreed to undertake certain services for the Sarulla Project.*

v. *Operation and Maintenance Agreement*

Under an Operation and Maintenance Agreement (O&M Agreement) entered into by the Consortium of Fortum and the Group with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (PLN) in 2005, a Special Purpose Company was established to be the Operator of the Tanjung Jati B coal fired steam power plant and be responsible for the execution of the services as stated in the O&M agreement for 24 years. For this purpose, in April 2006, PT TJB Power Services (TJBPS), a subsidiary, was established to undertake the role as the Operator.

For the operation and maintenance services, TJBPS earns annual fees in Rupiah and US Dollars throughout the contract term, which are adjusted in line with inflation, exchange rates and the level of future operations.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Perjanjian Pengadaan Barang/Jasa Pembangkit Listrik Tenaga Gas

Pada tanggal 3 Maret 2008, Grup menandatangani perjanjian pengadaan barang/jasa pembangkit listrik tenaga gas untuk memasok listrik di Sumatera Utara dengan Konsorsium - PT Menamas, PT Betasurya Tatagraha dan PT Sakti Mas Mulia. Kontrak ini bernilai AS\$16,2 juta dan Rp24,3 milyar.

vii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik

- (a) PT Mitra Energi Batam (MEB), anak perusahaan, mengadakan Perjanjian Tenaga Listrik dengan PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), dimana MEB berkewajiban untuk mengadakan, mengoperasikan dan memelihara 2 unit Generator Turbin Gas Bahan Bakar Ganda, dan PLN Batam berkewajiban membeli tenaga listrik yang diproduksi oleh kedua unit tersebut. Kedua unit tersebut mulai menghasilkan listrik pada tahun 2004.

Perjanjian tersebut menetapkan PLN Batam wajib membeli sejumlah minimum kwh tertentu per tahun selama periode perjanjian, dengan harga tertentu yang terdiri dari komponen modal investasi, bahan bakar, serta pemeliharaan dan overhead.

- (b) PT Dalle Energy Batam (DEB), anak perusahaan, mengadakan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dengan PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), dimana DEB berkewajiban untuk mengadakan, mengoperasikan dan memelihara 2 unit Generator Turbin Gas dan *Chiller*, dan PLN Batam berkewajiban membeli tenaga listrik yang diproduksi oleh kedua unit tersebut selama 12 tahun sampai dengan 2018 (yang diperpanjang menjadi 15 tahun sampai dengan 2025) sejak tanggal operasi komersial mesin *Combined Cycle*. Kedua unit tersebut mulai menghasilkan listrik pada tahun 2005 dan 2006.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

vi. Agreement to Build a Power Plant

On March 3, 2008, the Group entered into an agreement with a Consortium - PT Menamas, PT Betasurya Tatagraha and PT Sakti Mas Mulia, to build a power plant for electricity supply in North Sumatera. The contract value is approximately US\$16.2 million and Rp24.3 billion.

vii. Power Purchase Agreements

- (a) PT Mitra Energi Batam (MEB), a subsidiary, entered into a Power Purchase Agreement with PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), wherein MEB is required to procure, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator Dual Fuel units, and PLN Batam is required to purchase the electricity generated by the units. The units commenced operations in 2004.

Under the Agreement, PLN Batam is required to purchase certain minimum kwh per year throughout the contract years, at certain prices which comprise of capital investment, fuel, maintenance and overhead components.

- (b) PT Dalle Energy Batam (DEB), a subsidiary, entered into a Power Purchase Agreement with PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (PLN Batam), wherein DEB is required to procure, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator units and *Chiller*, and PLN Batam is required to purchase the power supply generated by the units over a period of 12 years until 2018 (which was extended to 15 years until 2025) commencing from the commercial operation date of *Combined Cycle Plant*. The units commenced operations in 2005 and 2006.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (lanjutan)

Perjanjian tersebut menetapkan PLN Batam wajib membeli sejumlah minimum kwh tertentu per tahun selama periode perjanjian, dengan harga tertentu yang dinyatakan dalam perjanjian.

viii. Perjanjian Sewa Pesawat Terbang

Pada bulan Mei 2006, Grup mengadakan Perjanjian Sewa Pesawat dengan PT Airfast Indonesia (Airfast) dimana Perusahaan akan menyewa pesawat terbang dari Airfast selama sepuluh tahun dari tanggal pengiriman pesawat terbang. Berdasarkan Perjanjian, Perusahaan harus membayar sewa bulanan dan biaya jasa berdasarkan kesepakatan sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian, yang akan dibebankan selama dua tahun setelah tanggal pengiriman pesawat.

Sisa komitmen terkait dengan sewa ini adalah sebagaimana disajikan pada Catatan 16.

ix. Perjanjian Rekayasa Teknik, Pengadaan dan Konstruksi (EPC)

Pada bulan November 2008, Grup bersama-sama dengan PT Citra Panji Manunggal (Citra) sebagai kontraktor, menandatangani Perjanjian Rekayasa Teknik, Pengadaan dan Konstruksi (EPC) atas fasilitas *Gas Booster* dan *Compression* di Gunung Megang serta jaringan pipa senilai AS\$14,3 juta untuk mengalirkan gas dari Gunung Megang ke Lapangan Singa, Sumatra Selatan.

Proyek ini telah selesai dan mulai beroperasi pada kuartal akhir 2009.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

vii. *Power Purchase Agreements (continued)*

Under the Agreement, PLN Batam is required to purchase certain minimum kwh per year throughout the contract years, at certain prices as stated in the agreement.

viii. *Aircraft Leasing Agreement*

In May 2006, the Group entered into a Charter Agreement with PT Airfast Indonesia (Airfast) whereby the Company shall lease an aircraft from Airfast for ten years from the delivery date of the aircraft. Under the Agreement, the Company shall pay monthly rental fees, and service fee which shall be based on service fee arrangements chargeable for two years after the delivery date of the aircraft.

The remaining commitments under this lease are as outlined in Note 16.

ix. *Engineering, Procurement, and Construction (EPC) Contract*

In November 2008, the Group and PT Citra Panji Manunggal (Citra) as the contractor, executed a contract for Engineering, Procurement, and Construction (EPC) for the construction of a Gas Booster and Compression facility at Gunung Megang and pipeline facilities at a cost of US\$14.3 million where gas will flow from Gunung Megang to Singa Field, South Sumatra.

This project has been completed and started operations in the last quarter of 2009.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

x. Perjanjian Pengembangan Coal Bed Methane
(CBM)

Pada bulan Mei 2008, Grup, melalui PT Medco CBM Sekayu, bersama dengan Ephindo (South Sumatra Energy Inc.) dan BPMIGAS menandatangani Kontrak Bagi Hasil Produksi CBM (PSC) untuk melakukan kegiatan pengembangan CBM pertama di Indonesia. Pengembangan CBM ini berjangka waktu 30 tahun, dimana tiga tahun pertama merupakan komitmen pasti Konsorsium untuk melakukan pemboran *core hole*, eksplorasi, *dewatering* dan uji produksi sebesar AS\$1 juta.

Pada bulan Februari 2009, Grup menandatangani Pokok-Pokok Perjanjian (HOA) dengan Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte. Ltd. (Arrow). Grup dan Arrow akan bekerjasama melakukan kegiatan eksplorasi dan pengembangan Coal Bed Methane (CBM) di wilayah kerja minyak dan gas konvensional yang dimiliki oleh Grup. Masing-masing pihak akan memiliki hak partisipasi sebesar 50%.

Selanjutnya Grup dan Arrow secara bersama-sama akan melakukan negosiasi atas Kontrak Kerjasama Produksi CBM dengan pemerintah Indonesia agar kegiatan eksplorasi dapat dilakukan sesegera mungkin.

xi. Kontrak Konstruksi

Pada bulan September 2009, PT Mitra Energi Batam telah menandatangani Kontrak Konstruksi dengan Hyundai Engineering Co., Ltd. dan Kontrak Pasokan dengan Mitsui & Co. Plant Systems Ltd. sehubungan dengan pembangunan 19,764 kW pembangkit listrik *Add-on Combined Cycle Power Plant* di Batam. Transaksi ini akan berlaku efektif apabila syarat dan kondisi yang disetujui dalam perjanjian telah dipenuhi. Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasi, belum semua kondisi dan syarat tersebut terpenuhi, sehingga transaksi ini belum efektif.

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

x. Agreement for the Development of Coal Bed
Methane (CBM)

In May 2008, the Group, through PT Medco CBM Sekayu, together with Ephindo (South Sumatra Energy Inc.), and BPMIGAS signed a CBM Production Sharing Contract (PSC) to carry out activities in the first CBM development in Indonesia. The CBM development is effective for 30 years whereby in the first three years, the Consortium's firm commitment is to perform core hole drilling, exploration, dewatering, and production testing in the amount of US\$1 million.

In February 2009, the Group and Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte. Ltd. (Arrow) have signed a Heads of Agreement (HOA). The Group and Arrow will cooperate to explore for and develop Coal Bed Methane (CBM) over the Group's conventional oil and gas PSC working area. Each of the parties shall have a 50% participating interest.

The Group and Arrow will work together to expeditiously negotiate a CBM Production Sharing Contract with the Indonesian regulatory authorities aimed at commencing exploration operations as soon as possible.

xi. Construction Contracts

In September 2009, PT Mitra Energi Batam entered into a Construction Contract with Hyundai Engineering Co., Ltd. and Supply Contract with Mitsui & Co. Plant Systems Ltd. in relation with the construction of a 19.764 kW Net Power Output Combined Cycle Power Plant in Batam. The above transaction will become effective after all terms and conditions as stated in the agreement are met. As of the date of the completion of the consolidated financial statements, certain conditions have not been met, as such, the agreement has not yet taken effect.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

37. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG MATERIAL (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

xii. Perjanjian Pembangunan Proyek

Pada bulan Oktober 2009, PT Medco Power Indonesia menandatangani Perjanjian Pembangunan Proyek dengan PT Universal Batam Energy (UBE) dimana para pihak sepakat untuk bekerjasama dalam proyek penyaluran gas alam ke Pulau Batam dan pembangunan pembangkit tenaga listrik tenaga gas 120 MW. Transaksi ini akan berlaku efektif apabila syarat dan kondisi yang disetujui dalam perjanjian telah dipenuhi.

xiii. Perjanjian Manajemen Investasi

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan PT Kresna Graha Sekurindo Tbk, Kapital Asia Company Ltd, PT Insight Investment Management, PT Andalan Artha Advisindo Sekuritas dan Julius Baer (bertindak sebagai Manajer Investasi), dimana Perusahaan menunjuk manajer investasi untuk menginvestasi dan mengelola portofolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portofolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan, dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksa dana dan efek lainnya.

Oleh karena itu, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset bersih dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Bersih portofolio investasi. Jumlah aset bersih dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut masing-masing adalah sebesar AS\$189 juta dan AS\$167 juta pada tanggal 31 Desember 2009 dan 2008. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam neraca konsolidasi (Catatan 4).

37. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

xii. *Project Development Agreement*

In October 2009, PT Medco Power Indonesia entered into a Project Development Agreement with PT Universal Batam Energy (UBE) wherein all parties agreed to supply natural gas to Pulau Batam and to build a 120 MW gas electric power plant. The above transaction will become effective after all terms and conditions are met.

xiii. *Portfolio Investment Management Agreement*

The Company entered into portfolio investment management agreements with PT Kresna Graha Sekurindo Tbk, Kapital Asia Company Ltd, PT Insight Investment Management, PT Andalan Artha Advisindo Sekuritas and Julius Baer (acting as "Fund Managers"), whereby the Company appointed these Fund Managers to invest and manage the Company's investment portfolio. Based on such agreements, the investment portfolio will consist of cash and financial instruments, in the form of traded shares of stocks, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

Accordingly, the Fund Managers are required to report every month the net asset value of the Company's respective investment portfolios under their management. The Fund Managers are entitled to management fee based on the Net Asset Value of the investment portfolio. The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Managers amounted to US\$189 million and US\$167 million as of December 31, 2009 and 2008, respectively. These are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated balance sheets (Note 4).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

38. KONTINJENSI

a. Litigasi

Grup menghadapi berbagai kasus hukum yang timbul dari kegiatan bisnis yang normal. Berikut ini adalah kasus-kasus yang sedang dihadapi oleh Grup:

i. Arbitrasi dengan Synergy

Pada tahun 2005 Grup menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Synergy Petroleum Limited ("Synergy") untuk pembelian seluruh saham Perkasa Equatorial Sembakung Ltd. ("PESL"), yang merupakan pemegang 100% hak partisipasi dalam *Technical Assistance Contract* untuk wilayah Sembakung ("TAC Sembakung"). Di dalam SSPA disebutkan bahwa Synergy akan membebaskan/menanggung MFEL dan/atau Grup dari klaim tertentu dari pihak ketiga yang diajukan setelah tanggal akuisisi, sehubungan dengan kegiatan finansial dan operasional TAC Sembakung dalam tahun sebelum tanggal penyelesaian transaksi pembelian tersebut.

Setelah tanggal pembelian tersebut, klaim sebesar AS\$1,9 juta ditagihkan oleh pihak ketiga. Grup, dengan itikad baik, melakukan pembayaran atas klaim tersebut, dan mengingat adanya pembebasan/penanggung atas masalah ini sebagaimana dinyatakan dalam SSPA, Grup meminta pengembalian dari Synergy. Namun demikian, Synergy gagal dan/atau menolak untuk memenuhi permintaan tersebut. Atas penolakan tersebut Grup mengambil langkah arbitrase terhadap Synergy untuk memperoleh pengembalian jumlah tersebut pada bulan Oktober 2007 melalui *Singapore International Arbitration Center (SIAC)* di Singapura ("Arbitrase").

38. CONTINGENCIES

a. Litigation

The Group is party to various legal actions that have arisen in the normal course of business. The following is an overview of the cases which the Group is involved in:

i. Arbitration against Synergy

In 2005, the Group entered into a Share Purchase and Sale Agreement ("SSPA") with Synergy Petroleum Limited ("Synergy") for the acquisition of all issued shares of Perkasa Equatorial Sembakung Ltd. ("PESL"), which held a 100% participating interest in a Technical Assistance Contract for the Sembakung field (the "Sembakung TAC"). The SSPA provided that Synergy should indemnify the Group from certain third parties' claims made subsequent to the acquisition, related to the financial matters and operations of the Sembakung TAC during the years prior to the acquisition closing date.

Subsequent to the acquisition, claims totaling US\$1.9 million were made by third parties. The Group, in good faith, made payments of the foregoing amounts, and in light of the indemnification as provided in the SSPA, requested reimbursements from Synergy. However, Synergy failed and/or refused to meet the Group's request. In response to the refusal, the Group in October 2007 initiated an arbitration proceeding to claim the amount against Synergy to the Singapore International Arbitration Center (SIAC) in Singapore (the "Arbitrator").

38. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Arbitrasi dengan Synergy (lanjutan)

Pada kwartal ketiga 2009, Group dan Synergy akhirnya sepakat untuk melakukan penyelesaian diluar arbitrase, dimana Synergy sepakat untuk membayar jumlah tertentu dari klaim tersebut yang telah dilakukan di kwartal ketiga 2009. Dengan pembayaran tersebut, kasus dengan Synergy telah selesai.

ii. Gugatan hukum Hamzah Bin M. Amin atas Blok A PSC

Pada bulan September 2008, Hamzah Bin M. Amin dan 5 penduduk desa lainnya ("Penggugat") mengajukan gugatan hukum kepada PT Medco E&P Malaka ("Tergugat"), anak perusahaan, atas erosi tanah karena kegiatan eksplorasi yang dilakukan oleh Asamera Oil, pemilik sebelumnya dari PSC Blok A di sumur Alur Rambong I yang menyebabkan kerusakan yang material pada tanah milik Penggugat. Kasus tersebut didaftarkan di Pengadilan Negeri Idi. Penggugat menuntut tergugat sebagai operator Blok A untuk membayar ganti rugi akibat erosi tanah sekitar Rp4,8 milyar. Bagian Group adalah sebesar 41,67% (sesuai dengan hak partisipasi di PSC Blok A) dari kemungkinan jumlah ganti rugi yang dituntut, atau sebesar sekitar Rp1,99 milyar.

Sampai dengan tanggal laporan keuangan konsolidasi, proses pengadilan masih berlangsung, dan oleh karenanya keputusan pengadilan belum dikeluarkan atau belum diketahui. Manajemen tidak dapat memperkirakan hasil akhir dari gugatan hukum tersebut. Namun demikian, manajemen berkeyakinan bahwa tuntutan tersebut tidak memiliki dasar yang kuat, sehingga Grup tidak melakukan pencadangan atas tuntutan tersebut.

38. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigation (continued)

i. Arbitration against Synergy (continued)

In the third quarter of 2009, the Group and Synergy finally agreed for an out of arbitration settlement, whereby Synergy agreed to pay certain amount of the claims which was received in the third quarter of 2009. In line with the settlement, the case against Synergy was closed.

ii. Hamzah Bin M. Amin's lawsuit relating to Block A PSC

In September, 2008, Hamzah Bin M. Amin and 5 other villagers ("Plaintiff") filed a legal claim against PT Medco E&P Malaka ("Defendant"), a subsidiary, alleging that land erosion from the exploration activities by Asamera Oil, the previous owner of the Block A PSC in Alur Rambong I well, resulted in material damage to the Plaintiffs' land. The case was registered at Idi District Court. The Plaintiffs demand that the Defendant, as the operator of Block A, should pay compensation from land erosion totaling approximately Rp4.8 billion. The Group's portion is 41.67% (in line with participating interest in Block A PSC) of the possible total compensation, or approximately Rp1.99 billion.

As of the date of the consolidated financial statements, the litigation process is still ongoing and no decision has yet been issued or made known. Management is unable to assess the ultimate outcome of the litigation. Nevertheless, management believes that the legal claim is without merit, and as such the Group has not made any provision for the claim.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

38. KONTINJENSI (lanjutan)

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Partner Joint Venture

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan partner joint venture secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Klaim yang timbul dari audit tersebut bisa disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan atau tidak disetujui oleh manajemen. Resolusi atas klaim yang tidak disetujui bisa memerlukan waktu pembahasan yang lama, hingga beberapa tahun. Pada tanggal 31 Desember 2009, manajemen yakin bahwa Grup memiliki posisi yang kuat terhadap klaim yang ada, oleh karena itu tidak terdapat provisi yang signifikan yang dibuat atas klaim-klaim yang ada.

c. Kewajiban Kepada Pihak Penjamin

Medco Energy US LLC secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$19,6 juta dan AS\$19,7 juta masing-masing pada 31 Desember 2009 dan 2008, berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama Perusahaan kepada *United States Department of The Interior Minerals Management Service (MMS)* dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa Perusahaan akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian pembelian dan penjualan.

38. CONTINGENCIES (continued)

b. Government and Joint Venture Audit Claims

In relation with its oil and gas exploration and production activities, the Group is subject to periodic audits by governmental agencies and joint venture partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in the accounting records, or are disputed. Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of December 31, 2009, management believes that the Group has strong positions against these claims, and therefore no significant provisions have been made for these claims.

c. Surety Obligations

*Medco Energy US LLC is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$19.6 million and US\$19.7 million as of December 31, 2009 and 2008, respectively, relative to bonds issued on Medco's behalf to the United States Department of the Interior Minerals Managements Service (MMS) and certain third parties from whom oil and gas properties were purchased. The bonds are third party guarantees by the surety insurance company that the Company will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain *Plugging and Abandonment* obligations as specified by applicable purchase and sale agreements.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

**39. KEWAJIBAN PEMBONGKARAN ASET DAN
RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area (Catatan 39)	48,254,501	61,045,309
Provisi lain-lain	-	6,231,176
Jumlah	<u>48,254,501</u>	<u>67,276,485</u>

**39. ASSET ABANDONMENT AND SITE
RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER
PROVISIONS**

*Asset abandonment and site
restoration obligations (Note 39)
Other provisions*

Total

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen yakin bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal neraca telah cukup untuk menutup semua kewajiban yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management, not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the balance sheet dates are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future site restoration and asset abandonment.

Mutasi kewajiban restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

The movement in site restoration and abandonment obligations is as presented below:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Indonesia		
Saldo awal	47,566,058	41,081,996
Penambahan selama tahun berjalan	5,230,444	6,484,062
Perubahan estimasi	(12,056,166)	-
Penjualan anak perusahaan	(9,290,226)	-
Saldo akhir	<u>31,450,110</u>	<u>47,566,058</u>
Amerika Serikat (AS)		
Saldo awal	13,479,251	12,419,760
Penambahan selama tahun berjalan	3,325,140	1,059,491
Saldo akhir tahun	<u>16,804,391</u>	<u>13,479,251</u>
Jumlah	<u>48,254,501</u>	<u>61,045,309</u>

Indonesia
*Beginning balance
Additions during the year
Change in estimates
Divested subsidiaries*

Ending balance

United States of America (US)
*Beginning balance
Additions during the year*

Ending balance

Total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

40. PERISTIWA PENTING SETELAH TANGGAL
NERACA

a. Perusahaan

- i. Pada bulan Februari 2010, Grup telah menyelesaikan penerbitan *Medium-Term Notes* ("MTN") melalui penawaran terbatas sejumlah AS\$50 juta. Penerbitan MTN terbagi atas dua tranche: Tranche A sejumlah AS\$28.000.000 dengan tenor dua tahun dan Tranche B sejumlah AS\$22.000.000 dengan tenor tiga tahun. Pencairan dana atas MTN ini dilakukan dalam dua tahap: tahap pertama sejumlah AS\$42.100.000 pada tanggal 23 Desember 2009 dan tahap kedua sejumlah AS\$7.900.000 pada tanggal 3 Februari 2010.
- ii. Pada bulan Februari 2010, Grup mendapatkan fasilitas pinjaman modal kerja dari PT Bank ICBC Indonesia sebesar AS\$10 juta. Pinjaman ini akan jatuh tempo pada bulan Februari 2011.
- iii. Pada bulan Maret 2010, Grup menandatangani Perjanjian Kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk yang merupakan perpanjangan dari Fasilitas Kredit Modal Kerja sebesar AS\$50 juta yang sudah jatuh tempo. Fasilitas ini akan jatuh tempo dalam satu tahun pada tanggal 12 Maret 2011.
- iv. Pada bulan Maret 2010, Grup telah menyelesaikan penerbitan *Medium-Term Notes* ("MTN") melalui penawaran terbatas sejumlah AS\$50 juta. Penerbitan MTN terbagi atas dua tranche: Tranche A sejumlah AS\$40.000.000 dengan tenor dua tahun dan Tranche B sejumlah AS\$10.000.000 dengan tenor tiga tahun.

40. SUBSEQUENT EVENTS

a. Company

- i. In February 2010, the Group completed the issuance of *Medium-Term Notes* ("MTN") through a private placement offering with a total amount of US\$50 million. The MTN were issued in two tranches: Tranche A amounting to US\$28,000,000 with tenor of two years and Tranche B amounting US\$22,000,000 with tenor of three years. The drawdowns were made in two stages: the first on December 23, 2009 amounting to US\$42,100,000 and the second on February 3, 2010 amounting to US\$7,900,000.
- ii. In February 2010, the Group obtained a working capital credit facility from PT Bank ICBC Indonesia amounting to US\$10 million. This facility will mature in February 2011.
- iii. In March 2010, the Group signed a Loan Agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk to roll over the matured Working Capital Credit facility amounting to US\$50 million. This facility will mature in one year on March 12, 2011.
- iv. In March 2010, the Group completed the issuance of *Medium-Term Notes* ("MTN") through a private placement offering with a total amount of US\$50 million. The MTN were issued in two tranches: Tranche A amounting to US\$40,000,000 with tenor of two years and Tranche B amounting to US\$10,000,000 with tenor of three years.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

40. PERISTIWA PENTING SETELAH TANGGAL
NERACA (lanjutan)

b. Medco International Venture Limited (MIV)

Pada bulan Februari 2010, MIV, salah satu anak perusahaan dalam Grup, telah menandatangani *Memorandum of Understanding (MoU)* dengan Libyan Investment Authority (LIA), sebuah badan lembaga Negara di Libya, dimana disepakati bahwa Operator atas Blok Libya adalah Verenex Energy Area 47 Limited (VEAL) dan MIV akan memberikan jasa teknis dan operasional kepada VEAL. MoU ini berlaku efektif tanggal 1 Februari 2010.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI)

Pada bulan Februari 2010, MPI menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham untuk pembelian 70% saham PT Universal Batam Energi (UBE) sebesar Rp999 juta. Perjanjian ini telah berlaku efektif pada bulan Februari 2010.

41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI
KEUANGAN

Berikut ini ikhtisar revisi Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) yang diterbitkan oleh Ikatan Akuntan Indonesia dan akan menjadi efektif setelah 31 Desember 2009:

i. PSAK No. 26 (Revisi 2008), "Biaya Pinjaman"

Menentukan biaya pinjaman yang dapat diatribusikan secara langsung dengan perolehan, konstruksi, atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut.

ii. PSAK No. 1 (Revisi 2009), "Penyajian Laporan Keuangan"

Menetapkan dasar-dasar bagi penyajian laporan keuangan bertujuan umum (*general purpose financial statements*) agar dapat dibandingkan baik dengan laporan keuangan periode sebelumnya maupun dengan laporan keuangan entitas lain.

iii. PSAK No. 2 (Revisi 2009), "Laporan Arus Kas"

Memberikan pengaturan atas informasi mengenai perubahan historis dalam kas dan setara kas melalui laporan arus kas yang mengklasifikasikan arus kas berdasarkan aktivitas operasi, investasi, maupun pendanaan (*financing*) selama suatu periode.

40. SUBSEQUENT EVENTS (continued)

b. Medco International Venture Limited (MIV)

In February 2010, MIV, a subsidiary, signed a Memorandum of Understanding (MoU) with the Libyan Investment Authority (LIA), a governmental body in Libya, whereby it was agreed that Verenex Energy Area 47 Limited (VEAL) will remain as the operator of the Libya Block and MIV will provide technical and operational support services to VEAL. The MoU is effective on February 1, 2010.

c. PT Medco Power Indonesia (MPI)

In February 2010, MPI signed a Share Sale and Purchase Agreement for the acquisition of 70% shares in PT Universal Batam Energi (UBE) for Rp999 million. This agreement took effect in February 2010.

41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL
ACCOUNTING STANDARDS

The following summarizes the revised Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) issued by the Indonesian Institute of Accountants which will be effective after December 31, 2009:

i. PSAK No. 26 (Revised 2008), "Borrowing Costs"

Provides that borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset form part of the cost of that asset.

ii. PSAK No. 1 (Revised 2009), "Presentation of Financial Statements"

Prescribes the basis for presentation of general purpose financial statements to ensure comparability both with the entity's financial statements of previous periods and with the financial statements of other entities.

iii. PSAK No. 2 (Revised 2009), "Statement of Cash Flows"

Requires the provision of information about the historical changes in cash and cash equivalents by means of a statement of cash flows which classifies cash flows during the period from operating, investing and financing activities.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI
KEUANGAN (lanjutan)**

- iv. PSAK No. 4 (Revisi 2009), "Laporan Keuangan Konsolidasian dan Laporan Keuangan Tersendiri"

Akan diterapkan dalam penyusunan dan penyajian laporan keuangan konsolidasian untuk sekelompok entitas yang berada dalam pengendalian suatu entitas induk dan dalam akuntansi untuk investasi pada entitas anak, pengendalian bersama entitas, dan entitas asosiasi ketika laporan keuangan tersendiri disajikan sebagai informasi tambahan.

- v. PSAK No. 5 (Revisi 2009), "Segmen Operasi"

Informasi segmen diungkapkan untuk memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk mengevaluasi sifat dan dampak keuangan dari aktivitas bisnis yang mana entitas terlibat dan lingkungan ekonomi dimana entitas beroperasi.

- vi. PSAK No. 25 (Revisi 2009), "Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan"

Menentukan kriteria untuk pemilihan dan perubahan kebijakan akuntansi, bersama dengan perlakuan akuntansi dan pengungkapan atas perubahan kebijakan akuntansi, perubahan estimasi akuntansi, dan koreksi kesalahan.

- vii. PSAK No. 48 (Revisi 2009), "Penurunan Nilai Aset"

Menetapkan prosedur-prosedur yang diterapkan agar aset dicatat tidak melebihi jumlah terpulihkan dan jika aset tersebut terjadi penurunan nilai, rugi penurunan nilai harus diakui.

- viii. PSAK No. 57 (Revisi 2009), "Provisi, Liabilitas Kontinjensi, dan Aset Kontinjensi"

Bertujuan untuk mengatur pengakuan dan pengukuran kewajiban diestimasi, kewajiban kontinjensi dan aset kontinjensi serta untuk memastikan informasi memadai telah diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan untuk memungkinkan para pengguna memahami sifat, waktu, dan jumlah yang terkait dengan informasi tersebut.

**41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL
ACCOUNTING STANDARDS (continued)**

- iv. PSAK No. 4 (Revised 2009), "Consolidated and Separate Financial Statements"

Shall be applied in the preparation and presentation of consolidated financial statements for a group of entities under the control of a parent and in accounting for investments in subsidiaries, jointly controlled entities and associates when separate financial statements are presented as additional information.

- v. PSAK No. 5 (Revised 2009), "Operating Segments"

Segment information is disclosed to enable users of financial statements to evaluate the nature and financial effects of the business activities in which the entity engages and the economic environments in which it operates.

- vi. PSAK No. 25 (Revised 2009), "Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors"

Prescribes the criteria for selecting and changing accounting policies, together with the accounting treatment and disclosure of changes in accounting policies, changes in accounting estimates and corrections of errors.

- vii. PSAK No. 48 (Revised 2009), "Impairment of Asset Value"

Prescribes the procedures applied to ensure that assets are carried at no more than their recoverable amount and if the assets are impaired, an impairment loss should be recognized.

- viii. PSAK No. 57 (Revised 2009), "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets"

Aims to provide that appropriate recognition criteria and measurement bases are applied to provisions, contingent liabilities and contingent assets and to ensure that sufficient information is disclosed in the notes to the financial statements to enable users to understand the nature, timing and amount related to the information.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

41. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI
KEUANGAN (lanjutan)

- ix. PSAK No. 50 (Revisi 2006), "Instrumen Keuangan: Penyajian dan Pengungkapan"

Berisi persyaratan penyajian dari instrumen keuangan dan pengidentifikasian informasi yang harus diungkapkan. Persyaratan penyajian tersebut diterapkan terhadap klasifikasi instrument keuangan, dari perspektif penerbit, dalam aset keuangan, dan instrument ekuitas; pengklasifikasian yang terkait dengan suku bunga, dividen, kerugian dan keuntungan, dan keadaan dimana aset keuangan dan kewajiban keuangan akan saling hapus. Pernyataan ini mensyaratkan pengungkapan, antara lain, informasi mengenai factor yang mempengaruhi jumlah, waktu dan tingkat kepastian arus kas masa datang yang terkait dengan instrument keuangan dan kebijakan akuntansi yang diterapkan untuk instrument tersebut. PSAK No. 50 (Revisi 2006) ini menggantikan PSAK No. 50, "Akuntansi Investasi Efek Tertentu", dan diterapkan secara prospektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2009 (yang selanjutnya direvisi menjadi pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010). Penerapan lebih dini diperkenankan.

- x. PSAK No. 55 (Revisi 2006), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran"

Mengatur prinsip-prinsip dasar pengakuan dan pengukuran aset keuangan, kewajiban keuangan, dan kontrak pembelian dan penjualan item non-keuangan. Pernyataan ini, antara lain, memberikan definisi dan karakteristik terhadap derivatif, kategori dari instrumen keuangan, pengakuan dan pengukuran, akuntansi lindung nilai dan penetapan dari hubungan lindung nilai. PSAK No. 55 (Revisi 2006) ini menggantikan PSAK No. 55 (Revisi 1999), "Akuntansi Instrumen Derivatif dan Aktivitas Lindung Nilai", dan diterapkan secara prospektif untuk laporan keuangan yang mencakup periode yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2009 (yang selanjutnya direvisi menjadi pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010). Penerapan lebih dini diperkenankan.

Grup sedang mengevaluasi dan belum menentukan dampak dari standar yang direvisi tersebut terhadap laporan keuangan konsolidasiannya.

41. REVISED STATEMENTS OF FINANCIAL
ACCOUNTING STANDARDS (continued)

- ix. PSAK No. 50 (Revised 2006), "Financial Instruments: Presentation and Disclosures"

Contains the requirements for the presentation of financial instruments and identifies the information that should be disclosed. The presentation requirements apply to the classification of financial instruments, from the perspective of the issuer, into financial assets, financial liabilities and equity instruments; the classification of related interests, dividends, losses and gains; and the circumstances in which financial assets and financial liabilities should be offset. This standard requires the disclosure, among others, of information about factors that effect the amount, timing and certainty of an entity's future cash flows relating to financial instruments and the accounting policies applied to those instruments. PSAK No. 50 (Revised 2006) supersedes PSAK No. 50, "Accounting for Certain Investments in Securities", and is to be applied prospectively for financial statements covering the periods beginning on or after January 1, 2009 (which was subsequently revised to become on or after January 1, 2010). Earlier application is permitted.

- x. PSAK No. 55 (Revised 2006), "Financial Instruments: Recognition and Measurement"

Establishes the principles for recognizing and measuring financial assets, financial liabilities, and some contracts to buy or sell non-financial items. This standard provides for the definitions and characteristics of a derivative, the categories of financial instruments, recognition and measurement, hedge accounting and determination of hedging relationships, among others. PSAK No. 55 (Revised 2006) supersedes PSAK No. 55 (Revised 1999), "Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities", and is to be applied prospectively for financial statements covering the periods beginning on or after January 1, 2009 (which was subsequently revised to become on or after January 1, 2010). Earlier application is permitted.

The Group is presently evaluating and has not determined the effects of these revised standards on its consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ANAK PERUSAHAAN
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI
Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal-tanggal
31 Desember 2009 dan 2008
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali
dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
Years Ended December 31, 2009 and 2008
(Expressed in United States Dollars, unless
otherwise stated)**

42. REKLASIFIKASI LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI TAHUN 2008

Akun-akun tertentu pada laporan keuangan konsolidasi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2008 telah direklasifikasi agar sesuai dengan penyajian akun-akun pada tahun 2009.

42. RECLASSIFICATION OF THE 2008 CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

Certain accounts in the previously issued consolidated financial statements for the year ended December 31, 2008 have been reclassified to be consistent with the accounts presentation in 2009.

	Dilaporkan sebelumnya/ As previously reported	Reklasifikasi/ Reclassification	Dilaporkan kembali/ As reclassified	
Neraca Konsolidasi				Consolidated Balance Sheet
<u>Kewajiban Jangka Panjang</u>				<u>Non-Current Liabilities</u>
Kewajiban pajak tangguhan - bersih	96,433,243	(6,787,894)	89,645,349	Deferred tax liabilities - net
Uang muka dari pelanggan - pihak ketiga	8,380,584	6,787,894	15,168,478	Advances from customers - third parties
Laporan Laba Rugi Konsolidasi				Consolidated Statements of Income
<u>Penjualan dan Pendapatan Usaha Lainnya</u>				<u>Sales and Other Operating Revenues</u>
Penjualan minyak dan gas bersih	843,517,542	(2,509,553)	841,007,989	Net oil and gas sales
Pendapatan dari usaha pengeboran	53,378,642	(53,378,642)	-	Revenues from drilling operations
Pendapatan dari kontrak lainnya dan jasa terkait	91,648,613	53,378,642	145,027,255	Revenues from other contracts and related services
<u>Biaya Produksi</u>				<u>Production Costs</u>
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	(122,691,245)	(293,903)	(122,985,148)	Depreciation, depletion and amortization
Biaya produksi dan lifting	(250,550,919)	55,228,116	(195,322,803)	Production and lifting costs
Beban eksplorasi	(64,910,669)	1,971,996	(62,938,673)	Exploration costs
Biaya operasi pengeboran	(33,790,799)	33,790,799	-	Drilling operations costs
Biaya kontrak lainnya dan jasa terkait	-	(100,148,897)	(100,148,897)	Cost of other contracts and related services
<u>Beban Usaha</u>				<u>Operating Expenses</u>
Pajak tangguhan manfaat (beban)	(40,317,817)	2,509,553	(37,808,264)	Deferred tax benefit (expense)
Laporan Arus Kas Konsolidasi				Consolidated Statements of Cash Flows
<u>Arus Kas dari Aktivitas Usaha</u>				<u>Cash Flows from Operating Activities</u>
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(825,788,544)	11,583,179	(814,205,365)	Cash paid to suppliers and employees
<u>Arus Kas dari Aktivitas Investasi</u>				<u>Cash Flows from Investing Activities</u>
Penerimaan bunga	19,930,743	(8,575,408)	11,355,335	Interest received
Penambahan hutang lain-lain	11,583,179	(11,583,179)	-	Additions to other payable
<u>Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan</u>				<u>Cash Flows from Financing Activities</u>
Pembayaran bunga dan beban pendanaan	(74,515,881)	8,575,408	(65,940,473)	Payment of interest and financing charges

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

43. KONDISI EKONOMI

Kondisi krisis ekonomi global menyebabkan ketidakstabilan nilai tukar mata uang asing dan tingkat suku bunga, ketidakstabilan pasar modal, ketatnya likuiditas, penurunan aktivitas ekonomi dan penurunan tingkat kepercayaan investor secara global termasuk Indonesia. Kondisi ekonomi yang demikian telah mempengaruhi seluruh sektor ekonomi termasuk pasar dan industri Grup, yang mungkin akan menimbulkan dampak keuangan dan operasi negatif dan resiko lainnya. Kemampuan Indonesia untuk memperkecil dampak krisis global di dalam negeri tergantung dari beberapa faktor seperti kebijakan fiskal dan moneter, program-program stimulus ekonomi dan tindakan yang diambil oleh Pemerintah, yang merupakan suatu tindakan yang berada di luar kendali Grup.

44. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASI

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan laporan keuangan konsolidasi yang diselesaikan pada tanggal 18 Maret 2010.

43. ECONOMIC ENVIRONMENT

The current global economic crisis has caused volatility in foreign exchange rates and interest rates, unstable stock markets, tight liquidity, reduced economic activity and lack of investors' confidence across the globe, including Indonesia. Such global economic conditions has significantly affected all sectors of the economy, including the Group's markets and industries, which may result to unfavorable financial and operating impact, and exposure to other risks. Indonesia's ability to minimize the impact of the global economic crisis on the country's economy is largely dependent on the monetary, fiscal and economic stimulus programs and other measures that are being taken and will be undertaken by the Government, actions which are beyond the Group's control.

44. COMPLETION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements which were completed on March 18, 2010.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed*, *undeveloped* dan *probable* serta cadangan kontingen hanya merupakan taksiran, dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai pasar yang wajar dari cadangan Grup. Grup menekankan bahwa taksiran cadangan secara bawaan tidak akurat. Sehubungan dengan hal tersebut, taksiran ini diharapkan dapat saja berubah bila tersedia informasi baru di kemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian bawaan dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas bumi, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Informasi berikut atas kuantitas cadangan diestimasi baik oleh tenaga ahli Grup, konsultan perminyakan independen yaitu Gaffney, Cline & Associates (GCA), ataupun berdasarkan taksiran oleh operator blok yang bersangkutan. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan terbukti dan *probable* serta cadangan kontinjen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan taksiran yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

Taksiran cadangan minyak dan gas bumi disajikan sesuai dengan hak partisipasi *gross* Grup (termasuk bagian pemerintah) kecuali untuk cadangan atas AS disajikan berdasarkan *net revenue basis* adalah sebagai berikut:

RESERVES ESTIMATION

The following information on proved developed, undeveloped and probable reserve quantities as well as contingent resources are estimates only, and do not purpose to reflect realizable values or fair market values of the Group's reserves. The Group emphasizes that reserve estimates are inherently imprecise. Accordingly, these estimates are expected to change as future information becomes available. There are numerous uncertainties inherent in estimating natural oil and gas reserves including many factors beyond the control of the Group.

The following information on the Group's reserves and resources quantities are estimated either by the Group's engineers, an independent petroleum engineer consultant, i.e., Gaffney, Cline & Associates (GCA), or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserve categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserve quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

Estimated oil and gas reserves and resources are presented based on the Group's gross working interest (inclusive of any government shares) except for US reserves that are based on a net revenue basis as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)			RESERVES ESTIMATION (continued)				
			Proved (dalam/in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan aset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir/ Ending balance
			31-Des/ Dec-08				31-Des/ Dec-09
Aset di Indonesia/ Indonesia Assets							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	45,225	11,754	-	(7,363)	49,616
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	21,501	20,223	-	(8,692)	33,032
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Singa Field) ⁽¹⁾	5,116	5,940	-		11,056
4	Produksi/ Production	Tarakan ⁽¹⁾	3,822	3,413	-	(1,133)	6,102
5	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	3,697	(286)	-	(703)	2,708
6	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽²⁾	1,758	-	-	(395)	1,363
7	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Senoro Gas Field) ⁽⁶⁾	-	112,079	-	-	112,079
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽³⁾	1,540	-	(1,287)	(253)	-
9	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁴⁾	4,899	-	(4,635)	(264)	-
10	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁵⁾	13,581	(1,506)	-	(233)	11,842
	Sub-jumlah/ Sub-total		101,139	151,617	(5,922)	(19,036)	227,798
Aset Internasional/ International Assets							
		US ⁽⁷⁾					
1	Produksi/ Production	East Cameron 317/318	187	101	-	(9)	279
2	Produksi/ Production	Main Pass 64/65	2,366	700	-	(95)	2,971
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	511	24	-	(20)	515
4	Produksi/ Production	Brazos Block 435/437/492/514	2,405	(676)	-	(86)	1,643
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	26	-	(17)	111
6	Produksi/ Production	MIRE (Vada)	1	(1)	-	-	-
7	Produksi/ Production	Martin	24	(24)	-	-	-
8	Produksi/ Production	East Cameron 316	-	2,229	-	(51)	2,178
	Sub-jumlah/ Sub-total		5,596	2,379	-	(278)	7,697
	Total Cadangan Terbukti / Total Proved Reserves		106,735	153,996	(5,922)	(19,314)	235,495

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent. Indonesia assets are using 5.85 while US assets are using 6 for Gas to Oil conversion factor.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

			Proved and Probable (dalam/in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan aset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir / Ending balance
			31-Des/ Dec-08				31-Des/ Dec-09
<u>Aset di Indonesia/ Indonesia Assets</u>							
1	Produksi/ Production	Rimau ⁽¹⁾	88,606	(22,240)	-	(7,363)	59,003
2	Produksi/ Production	Kampar/S.S. Extension ⁽¹⁾	40,910	13,023	-	(8,692)	45,241
3	Produksi/ Production	Lematang (Lapangan Singa Field) ⁽¹⁾	13,705	(619)	-		13,086
4	Produksi/ Production	Tarakan ⁽¹⁾	5,613	3,078	-	(1,133)	7,558
5	Produksi/ Production	Sembakung ⁽¹⁾	6,031	(2,221)	-	(703)	3,107
6	Produksi/ Production	Senoro Toili (Tiaka Field) ⁽²⁾	3,780	-	-	(395)	3,385
7	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Senoro Gas Field) ⁽⁶⁾	-	118,909	-	-	118,909
8	Produksi/ Production	Langsa ⁽³⁾	2,928	-	(2,675)	(253)	-
9	Produksi/ Production	Kakap ⁽⁴⁾	6,505	-	(6,241)	(264)	-
10	Produksi/ Production	Bawean ⁽⁵⁾	14,971	-	-	(233)	14,738
	Sub-jumlah/ Sub-total		183,049	109,930	(8,916)	(19,036)	265,027
<u>Aset Internasional/ International Assets</u>							
		US ⁽⁷⁾					
1	Produksi/ Production	East Cameron 317/318	476	411	-	(9)	878
2	Produksi/ Production	Main Pass 64/65	4,027	783	-	(95)	4,715
3	Produksi/ Production	Mustang Island Block 758	679	58	-	(20)	717
4	Produksi/ Production	Brazos	3,180	(216)	-	(86)	2,878
5	Produksi/ Production	West Delta Block 52	102	26	-	(17)	111
6	Produksi/ Production	MIRE	1	(1)	-	-	-
7	Produksi/ Production	Martin	24	(24)	-	-	-
8	Produksi/ Production	East Cameron 316	-	2,229		(51)	2,178
	Sub-jumlah/ Sub-total		8,489	3,266	-	(278)	11,477
	Total Cadangan Terbukti dan Probable/ Total Proved and Probable Reserves		191,538	113,196	(8,916)	(19,314)	276,504

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent. Indonesia assets are using 5.85 while US assets are using 6 for Gas to Oil conversion factor.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

TAKSIRAN CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

			Proved and probable (dalam/in MBOE*)				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan aset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir / Ending balance
			31-Des/ Dec-08				31-Des/ Dec-09
Cadangan Kontinjen/ Contingent Resources							
1	Pengembangan/ Development	Block A ⁽⁸⁾	22,067	-	-	-	22,067
2	Eksplorasi/ Exploration	Bangkanai ⁽⁹⁾	3,638	-	-	-	3,638
3	Eksplorasi/ Exploration	Simenggaris ⁽⁹⁾	10,535	-	-	-	10,535
4	Eksplorasi/ Exploration	Libya ⁽¹⁰⁾	175,850	-	-	-	175,850

- (1) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2009 disertifikasi dengan Laporan GCA yang ditandatangani pada tanggal 15 Maret 2010.
The Group's reserve estimates per December 31, 2009 were certified in the GCA Report signed in March 15, 2010.
- (2) Taksiran cadangan Grup untuk blok Senoro Toili Tiaka field disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 dengan hak partisipasi 50%.
The Group's reserve estimates for Senoro Toili block Tiaka field were certified in the GCA Report as of December 31, 2007, with effective working interest of 50%.
- (3) Blok Langsa efektif dijual pada bulan November 2009.
Langsa Block was effectively sold in November 2009.
- (4) Blok Kakap efektif dijual pada bulan Juli 2009.
Kakap Block was effectively sold in July 2009.
- (5) Taksiran cadangan Grup untuk Blok Bawean berdasarkan taksiran internal dengan hak partisipasi 100%, namun taksiran tersebut masih menunggu perpanjangan PSC.
The Group's reserve estimates for Bawean Block are based on internal estimates and reflect an effective working interest of 100%, however the reserves are subject to contract extension.
- (6) Taksiran cadangan Grup untuk blok Senoro Toili Gas field disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 1 Februari 2010 dengan hak partisipasi 50%.
The Group's reserve estimates for Senoro Toili block Gas field were certified in the GCA Report as of February 1, 2010, with effective working interest of 50%.
- (7) Taksiran cadangan Grup untuk blok di Amerika Serikat disertifikasi dengan Laporan NSAI per tanggal 31 Desember 2009.
The Group's reserve estimates for the US assets were certified in the NSAI Report as of December 31, 2009.
- (8) Taksiran cadangan Grup untuk Blok A disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 berdasarkan cadangan *Proved and Probable (2P)* dengan hak partisipasi 41,67%, namun taksiran tersebut masih menunggu perpanjangan PSC.
The Company's contingent reserve estimates for Block A are based on the GCA Report as of December 31, 2007, which are based on its Proved and Probable (2P) reserves and reflect an effective working interest of 41.67%, however the reserves are subject to contract extension.
- (9) Taksiran cadangan kontinjen Grup untuk blok Bangkanai dan Simenggaris dibuat berdasarkan estimasi Perusahaan dan menunggu finalisasi dari Perjanjian Jual Beli Gas.
Contingent reserve estimates for the Bangkanai and Simenggaris blocks are based on in-house estimates and subject to finalization of Gas Sales Agreements.
- (10) Taksiran cadangan kontinjen Grup untuk blok Libya adalah berdasarkan evaluasi dari DeGoyler MacNaughton per tanggal 30 September 2008 dengan hak partisipasi 50%, yang merupakan jumlah estimasi minyak bumi yang dapat diproduksi dengan menggunakan teknologi yang ada atau teknologi yang dikembangkan, namun saat ini tidak dianggap sebagai dipulihkan secara komersial. Tidak ada kepastian mengenai berapa porsi cadangan minyak yang dapat diproduksi secara komersial. Estimasi terbaik dipertimbangkan sebagai estimasi terbaik atas kuantitas yang bisa dipulihkan. Terdapat kemungkinan yang sama bahwa kuantitas aktual yang tersedia yang dapat dipulihkan akan lebih besar atau lebih kecil dari estimasi terbaik.
The Company's contingent reserve estimates for Libya block are based on DeGoyler MacNaughton evaluation as of September 30, 2008 and effective working interest of 50%, which represent the estimated quantities of petroleum to be potentially recoverable from known accumulations using established technology or technology under development, but which are not currently considered to be commercially recoverable due to one or more contingencies. There is no certainty that it will be commercially viable to produce any portion of the resources. The Best Estimate is considered to be the best estimate of the quantity that will actually be recovered. It is equally likely that the actual remaining quantities recovered will be greater or less than the Best Estimate.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.