

**PT Medco Energi Internasional Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries***

Laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2015
dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta laporan auditor independen/
***Consolidated financial statements as of December 31, 2015
and for the year then ended with independent auditors' report***



MEDCOENERGI

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

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB
ATAS PENYAJIAN LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2015 DAN
TAHUN YANG BERAKHIR PADA
TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN
ENTITAS ANAKNYA**

**DIRECTORS' STATEMENT ON THE
RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION
OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2015 AND FOR THE YEAR
THEN ENDED
WITH INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS
SUBSIDIARIES**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|------------------------------|---|
| 1. Nama/Name | : Hilmi Panigoro |
| No. Identitas/Id Number | : 3174070404550005 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Jl. Patimura No.9, Rt.005 Rw.001
Selong, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama/President Director |
| 2. Nama/Name | : Anthony Robert Mathias |
| No. Identitas/Id Number | : 511160687 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Executive Paradise Complex No. J4,
Jalan Antasari, Jakarta 12410 |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Perencanaan & Keuangan
Director/Chief Planning & Financial Officer |

menyatakan bahwa :

hereby confirm :

- | | |
|--|---|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2015 dan tahun yang berakhir pada tanggal tersebut beserta laporan auditor independen PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya"); | 1. <i>We are responsible towards the preparation and presentation of the Consolidated Financial Statements as of December 31, 2015 And For The Year Then Ended With Independent Auditor's Report PT Medco Energi Internasional Tbk And Its Subsidiaries ("The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries");</i> |
| 2. Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia; | 2. <i>The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries has been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in Indonesia;</i> |
| 3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya telah dimuat secara lengkap dan benar; | 3. a. <i>All the information in The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;</i> |
| b. Laporan Keuangan Konsolidasi Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya 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 Its Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;</i> |



MEDCOENERGI

4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam Perseroan dan Entitas Anaknya.

4. *We are responsible towards the internal control system of the Company and Its Subsidiaries.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

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

Jakarta, 22 Maret 2016 / Jakarta, March 22, 2016
PT Medco Energi Internasional Tbk

Hilmi Panigoro
Direktur Utama
President Director

Anthony Robert Mathias
Direktur Perencanaan & Keuangan
Director/Chief Planning & Financial Officer

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2015 DAN
UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA
TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2015 AND
FOR THE YEAR THEN ENDED
WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORT**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3 Consolidated Statement of Financial Position
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian.....	4-6 Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	7 Consolidated Statement of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian	8-9 Consolidated Statement of Cash Flows
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian.....	10-232 Notes to the Consolidated Financial Statements
Informasi Tambahan (Tidak Diaudit).....	233-236 Supplementary Information (Unaudited)



Purwantono, Sungkoro & Surja

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
ey.com/id

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. RPC-501/PSS/2016

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

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk dan entitas anaknya terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2015, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, dan suatu ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan dan informasi penjelasan lainnya.

Tanggung jawab manajemen atas laporan keuangan

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Tanggung jawab auditor

Tanggung jawab kami adalah untuk menyatakan suatu opini atas laporan keuangan konsolidasian tersebut berdasarkan audit kami. Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia. Standar tersebut mengharuskan kami untuk mematuhi ketentuan etika serta merencanakan dan melaksanakan audit untuk memperoleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian tersebut bebas dari kesalahan penyajian material.

Independent Auditors' Report

Report No. RPC-501/PSS/2016

**The Shareholders, the Board of Commissioners
and the Board of Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk**

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries, which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2015, and the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity, and cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of such consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditors' responsibility

Our responsibility is to express an opinion on such consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether such consolidated financial statements are free from material misstatement.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Independent Auditors' Report (continued)

Laporan No. RPC-501/PSS/2016 (lanjutan)

Report No. RPC-501/PSS/2016 (continued)

Tanggung jawab auditor (lanjutan)

Auditors' responsibility (continued)

Suatu audit melibatkan pelaksanaan prosedur untuk memperoleh bukti audit tentang angka-angka dan pengungkapan dalam laporan keuangan. Prosedur yang dipilih bergantung pada pertimbangan auditor, termasuk penilaian atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan. Dalam melakukan penilaian risiko tersebut, auditor mempertimbangkan pengendalian internal yang relevan dengan penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan entitas untuk merancang prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektifitasan pengendalian internal entitas. Suatu audit juga mencakup pengevaluasian atas ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan dan kewajaran estimasi akuntansi yang dibuat oleh manajemen, serta pengevaluasian atas penyajian laporan keuangan secara keseluruhan.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini audit kami.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opini

Opinion

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk dan entitas anaknya tanggal 31 Desember 2015, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries as of December 31, 2015, and their consolidated financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

Purwantono, Sungkoro & Surja



Susanti

Registrasi Akuntan Publik No. AP. 0705/Public Accountant Registration No. AP. 0705

22 Maret 2016/March 22, 2016

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

			1 Januari 2014/ 31 Desember 2013/ January 1, 2014/ December 31, 2013		
	Catatan/ Notes	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	Disajikan kembali/As restated- Catatan/Note 52	
ASET				ASSETS	
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS	
Kas dan setara kas	2,4,41,43,44	463.175.233	206.639.912	263.973.998	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	2,5,43,44,46	225.930.397	268.628.303	253.437.152	Short-term investments
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,11,41, 43,44,46	3.174.701	-	5.593.518	Restricted cash in banks
Piutang usaha	2,6,43,44				Trade receivables
- Pihak berelasi	26,41	20.220.257	12.442.828	18.982.522	Related parties -
- Pihak ketiga		78.320.827	89.150.954	124.651.998	Third parties -
Piutang lain-lain	2,7,43,44				Other receivables
- Pihak berelasi	41	2.227.846	80.850	-	Related parties -
- Pihak ketiga		120.596.059	112.207.591	75.940.543	Third parties -
Persediaan	2,8	40.067.047	42.410.834	37.164.353	Inventories
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	37	1.237.635	7.290.112	24.989.685	Non-current assets held for sale
Pajak dibayar di muka	2,9	10.141.018	10.608.117	11.413.219	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2,10	3.538.317	3.393.600	3.758.125	Prepaid expenses
Uang muka investasi	19	75.000.000	-	1.380.823	Advance for investment
Aset lancar lain-lain	20	1.233.939	1.364.760	160.194	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		1.044.863.276	754.217.861	821.446.130	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR					NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2,7,43,44				Other receivables
- Pihak berelasi	41	29.620.713	159.313.967	142.600.440	Related parties -
- Pihak ketiga		920.812	1.337.534	1.532.380	Third parties -
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,11,41, 43,44,46	3.958.521	6.344.031	7.834.751	Restricted cash in banks
Aset pajak tangguhan	2,36	31.146.229	31.071.315	42.600.507	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	2,12,44	208.691.221	302.447.510	296.766.938	Long-term investments
Investasi pada proyek	2,13	22.709.840	30.324.414	30.324.414	Investment in project
Aset tetap	2,14,33,34	68.961.789	88.513.473	85.700.769	Property, plant and equipment
Properti pertambangan	2,17a	-	2.282.185	610.264	Mining properties
Properti Investasi	2,15	361.520.701	-	-	Investment properties
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,16	93.834.836	181.670.432	155.729.959	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2,17b,33	986.432.198	1.089.919.025	902.468.908	Oil and gas properties
Goodwill	2,18	37.125.795	-	-	Goodwill
Aset lain-lain	2,20,44	20.022.897	20.320.983	21.371.961	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		1.864.945.552	1.913.544.869	1.687.541.291	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		2.909.808.828	2.667.762.730	2.508.987.421	TOTAL ASSETS

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

		31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	1 Januari 2014/ 31 Desember 2013/ January 1, 2014/ December 31, 2013	
	Catatan/ Notes		Disajikan kembali/As restated- Catatan/Note 52		
LIABILITAS DAN EKUITAS					LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS					LIABILITIES
<u>LIABILITAS JANGKA PENDEK</u>					<u>CURRENT LIABILITIES</u>
Pinjaman bank jangka pendek	2,26,41,43,44	-	-	60.000.000	Short-term bank loans
Utang usaha	2,21,43,44				Trade payables
- Pihak berelasi	2,41	57.936	1.416.478	359.576	Related parties -
- Pihak ketiga		77.324.045	90.488.378	94.193.530	Third parties -
Utang lain-lain	2,22b,44				Other payables
- Pihak berelasi	2,41	1.740.327	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga		72.809.232	41.152.140	50.795.338	Third parties -
Utang pajak	2,23	10.927.712	23.904.636	25.348.897	Taxes payable
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	37	8.724.108	9.003.687	3.393.361	Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,24,44	86.746.293	76.854.830	70.696.891	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	2,40	589.548	662.565	314.774	Employee benefits - current portion
Liabilitas derivatif	2,25,44	-	35.856.281	10.520.221	Derivative liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,44				Current maturities of long-term debt
- Pinjaman bank	26,43	179.502.491	183.696.183	928.203	Bank loans -
- Obligasi Rupiah	27	-	-	80.768.414	Rupiah Bonds -
- Obligasi Dolar AS	27	78.827.354	-	-	US Dollar bonds -
Uang muka dari pelanggan	22a				Advances from customers
- Pihak berelasi	41	305.149	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga		9.061.151	4.713.197	12.599.877	Third parties -
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		526.615.346	467.748.375	409.919.082	Total Current Liabilities
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>					<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,44				Long-term debt - net of current maturities
- Pinjaman bank	26,43	908.214.456	544.669.226	374.867.214	Bank loans -
- Obligasi Rupiah	27	252.946.827	280.253.368	285.711.915	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	27	18.742.971	97.406.084	98.466.256	US Dollar bonds -
- Obligasi Dolar Singapura	27	69.973.057	-	-	Singapore Dollar bond -
- Pihak berelasi	2,27,41,43	-	-	130.947.913	Related party -
- Wesel jangka menengah	27	71.999.347	79.752.616	-	Medium term notes -
Utang lain-lain	2,22b,43	11.610.868	9.121.822	9.698.707	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	2,36	110.531.012	112.892.702	99.217.322	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,40	6.993.174	12.681.485	11.974.600	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2,25,44	157.631.685	113.762.545	162.135.400	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,48	72.956.226	62.389.014	50.825.708	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		1.681.599.623	1.312.928.862	1.223.845.035	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas		2.208.214.969	1.780.677.237	1.633.764.117	Total Liabilities

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

		31 Desember 2014/ December 31, 2014	1 Januari 2014/ 31 Desember 2013/ January 1, 2014/ December 31, 2013	
	Catatan/ Notes	31 Desember 2015/ December 31, 2015	Disajikan kembali/As restated- Catatan/Notes 52	
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp100 per saham Modal dasar - 4.000.000.000 saham				Capital stock - Rp100 par value per share Authorized - 4,000,000,000 shares
Diterbitkan dan disetor penuh - 3.332.451.450 saham	1b,29	101.154.464	101.154.464	Issued and fully paid - 3,332,451,450 shares
Saham tresuri - 36.992.800 saham	29	(1.122.893)	-	Treasury shares - 36,992,800 shares
		100.031.571	101.154.464	101.154.464
Tambahan modal disetor	30	181.487.838	183.439.833	183.439.833
Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Anak/ Entitas Asosiasi	12,31	9.400.343	(444.912)	(444.912)
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2	(28.365.965)	(22.814.985)	(19.588.369)
Penyesuaian nilai wajar atas Instrumen lindung nilai arus kas	2	(33.440.020)	(31.653.354)	(53.728.265)
Bagian pendapatan (rugi) komprehensif lain Entitas Asosiasi	12	(2.713.819)	(8.860.750)	1.500.697
Pengukuran kembali program imbangan pasti	40	23.580.468	18.032.738	12.866.024
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6.492.210	6.492.210	6.492.210
- Tidak ditentukan penggunaannya		440.010.031	632.189.553	631.984.002
				Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		696.482.657	877.534.797	863.675.684
Kepentingan nonpengendali		5.111.202	9.550.696	11.547.620
		701.593.859	887.085.493	875.223.304
Jumlah Ekuitas		701.593.859	887.085.493	875.223.304
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		2.909.808.828	2.667.762.730	2.508.987.421
				TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal
31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Year Ended
December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 52)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				CONTINUING OPERATIONS
PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA				SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
Penjualan minyak dan gas neto	2,32,41,42	574.355.244	701.426.544	Net oil and gas sales
Pendapatan dari jasa	32	32.603.314	13.155.844	Revenue from services
Pendapatan dari batu bara	32	21.520.719	36.148.131	Revenue from coal
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA		628.479.277	750.730.519	TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan <i>lifting</i>	2,33	(215.265.607)	(281.479.367)	Production and lifting costs
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2,14,17,33	(125.936.997)	(96.973.184)	Depreciation, depletion and amortization
Biaya jasa	2,33	(27.792.537)	(24.539.712)	Cost of services
Biaya produksi batu bara	2,33	(23.131.380)	(26.087.257)	Coal production costs
Biaya pembelian minyak mentah	2,33	(21.278.975)	(26.309.259)	Cost of crude oil purchases
Beban eksplorasi	2,33	(6.811.268)	(24.385.209)	Exploration expenses
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		(420.216.764)	(479.773.988)	TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		208.262.513	270.956.531	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,34	(118.730.035)	(115.267.422)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	26,27	(77.328.920)	(71.448.789)	Finance costs
Bagian laba dari Entitas Asosiasi	2,12	7.206.901	7.067.272	Share of net income of Associates
Pendapatan bunga		6.080.548	10.438.876	Finance income
Kerugian penurunan nilai aset	13,14,17	(230.741.519)	(16.428.117)	Loss on impairment of assets
Keuntungan dari pelepasan Entitas Anak	46	1.398.972	-	Net gain on disposal of Subsidiaries
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap	18	50.247.693	-	Gain on business combination achieved in stages
Pendapatan lain-lain	35	20.687.660	28.988.038	Other income
Beban lain-lain	35	(13.470.872)	(8.275.021)	Other expense
LABA (RUGI) SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		(146.387.059)	106.031.368	PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,36	(33.548.310)	(97.719.507)	INCOME TAX EXPENSE

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal
31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Year Ended
December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 52)	
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		(179.935.369)	8.311.861	PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR FROM CONTINUING OPERATIONS
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
LABA (RUGI) SETELAH BEBAN PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	37	(6.238.172)	530.134	PROFIT (LOSS) AFTER INCOME TAX EXPENSE FROM DISCONTINUED OPERATIONS
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN		(186.173.541)	8.841.995	PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT AND LOSS
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(5.550.980)	(3.226.616)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas		(1.786.666)	22.074.911	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	12	5.924.578	(10.348.166)	Share of other comprehensive income of Associates
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT AND LOSS
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	12	222.353	(13.281)	Share of other comprehensive income of Associates
Pengukuran kembali program imbangan kerja	40	5.574.795	5.196.699	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi	36	(27.065)	(29.985)	Income tax related to the account which is not being reclassified
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		(181.816.526)	22.495.557	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE YEAR
LABA (RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				PROFIT (LOSS) ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba (rugi) tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		(181.895.875)	4.708.785	Profit (loss) for the year from continuing operations
Laba (rugi) tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(6.238.172)	530.134	Profit (loss) for the year from discontinued operations
Laba (rugi) tahun berjalan yang diatribusikan pada pemilik entitas induk		(188.134.047)	5.238.919	Profit (loss) for the year attributable to owners of the parent company
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2b,28	1.960.506	3.603.076	Profit for the year from continuing operations attributable to non-controlling interests
		(186.173.541)	8.841.995	

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal
31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Year Ended
December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014 (Disajikan kembali/ As restated - Catatan/ Note 52)	
LABA (RUGI) KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				<i>Equity holders of the parent company</i>
Laba (rugi) komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		(177.538.860)	18.362.347	<i>Comprehensive income (loss) for the year from continuing operations</i>
Laba (rugi) komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(6.238.172)	530.134	<i>Comprehensive income (loss) for the year from discontinued operations</i>
Laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		(183.777.032)	18.892.481	<i>Total comprehensive income (loss) for the year attributable to owners of the parent company</i>
Laba komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,28	1.960.506	3.603.076	<i>Total comprehensive income for the year attributable to non-controlling interests</i>
		(181.816.526)	22.495.557	
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,38	(0,05658)	0,00157	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Year Ended December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars, Unless Otherwise Stated)

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effect of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Bagian pendapatan (rugi) komprehensif lain dari Entitas Asosiasi/ Share of other comprehensive income (loss) of Associates	Pengukuran kembali program imbalan pasti/ Remeasurement of defined benefit program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated									
Saldo per 31 Desember 2013 (Dilaporkan sebelumnya)	101.154.464	183.439.833	6.492.210	646.302.520	107.870	1.440.163	(53.728.265)	-	-	885.208.795	11.547.620	896.756.415	Balance, December 31, 2013 (As previously reported)
Efek penyajian kembali dan pengakuan penghasilan komprehensif lain dan selisih kurs penjabaran laporan keuangan Entitas Asosiasi	2,52	-	-	(2.611.432)	(552.782)	(21.028.532)	-	1.500.697	-	(22.692.049)	-	(22.692.049)	Effect of restatement and recognition of other comprehensive income and translation adjustments of Associates
Efek penerapan secara retrospektif Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan PSAK No. 24 (Revisi 2013)	2,52	-	-	(11.707.086)	-	-	-	-	12.866.024	1.158.938	-	1.158.938	Effect of retrospective adoption of Statement of Financial Accounting Standards (PSAK) No. 24 (Revised 2013)
Saldo per 31 Desember 2013 (Disajikan kembali)	101.154.464	183.439.833	6.492.210	631.984.002	(444.912)	(19.588.369)	(53.728.265)	1.500.697	12.866.024	863.675.684	11.547.620	875.223.304	Balance, December 31, 2013 (As restated)
Laba tahun berjalan (Disajikan kembali)	-	-	-	5.238.919	-	-	-	-	-	5.238.919	3.603.076	8.841.995	Profit for the year (As restated)
Penghasilan komprehensif lain (Disajikan kembali)	-	-	-	-	-	(3.226.616)	22.074.911	(10.361.447)	5.166.714	13.653.562	-	13.653.562	Other comprehensive income (As restated)
Jumlah pendapatan komprehensif (Disajikan kembali)	-	-	-	5.238.919	-	(3.226.616)	22.074.911	(10.361.447)	5.166.714	18.892.481	3.603.076	22.495.557	Total comprehensive income (As restated)
Dividen kas	39	-	-	(5.033.368)	-	-	-	-	-	(5.033.368)	(5.600.000)	(10.633.368)	Cash dividends
Saldo per 31 Desember 2014 (Disajikan kembali)	101.154.464	183.439.833	6.492.210	632.189.553	(444.912)	(22.814.985)	(31.653.354)	(8.860.750)	18.032.738	877.534.797	9.550.696	887.085.493	Balance, December 31, 2014 (As restated)
Rugi tahun berjalan	-	-	-	(188.134.047)	-	-	-	-	-	(188.134.047)	1.960.506	(186.173.541)	Loss for the year
Pendapatan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(5.550.980)	(1.786.666)	6.146.931	5.547.730	4.357.015	-	4.357.015	Other comprehensive income
Jumlah rugi komprehensif	-	-	-	(188.134.047)	-	(5.550.980)	(1.786.666)	6.146.931	5.547.730	(183.777.032)	1.960.506	(181.816.526)	Total comprehensive loss
Dividen kas	39	-	-	(4.045.475)	-	-	-	-	-	(4.045.475)	(6.400.000)	(10.445.475)	Cash dividends
Selisih transaksi perubahan ekuitas Entitas Asosiasi	12	-	-	-	9.845.255	-	-	-	-	9.845.255	-	9.845.255	Effect of changes in equity of Associates
Pembelian saham treasury	29	(1.122.893)	(1.951.995)	-	-	-	-	-	-	(3.074.888)	-	(3.074.888)	Purchase of treasury shares
Saldo per 31 Desember 2015	100.031.571	181.487.838	6.492.210	440.010.031	9.400.343	(28.365.965)	(33.440.020)	(2.713.819)	23.580.468	696.482.657	5.111.202	701.593.859	Balance, December 31, 2015

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal
31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Year Ended
December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014	
Arus Kas dari Aktivitas Operasi				Cash Flows from Operating Activities
Penerimaan kas dari pelanggan		624.996.980	736.103.149	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(482.125.981)	(498.041.931)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		142.870.999	238.061.218	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan		(31.536.882)	(74.793.436)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		111.334.117	163.267.782	Net cash provided by operating activities
Arus Kas dari Aktivitas Investasi				Cash Flows from Investing Activities
Penambahan aset minyak dan gas bumi	17	(92.360.829)	(142.387.297)	Additions to oil and gas properties
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	16	(11.017.582)	(41.021.506)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan investasi pada saham		-	(11.144.400)	Additions of investment in shares of stock
Penambahan aset lain-lain		(2.844.495)	(153.588)	Additions to other assets
Perolehan aset tetap	14	(3.084.553)	(4.156.444)	Acquisitions of property, plant and equipment
Pengurangan (penambahan) piutang lain-lain pihak berelasi		127.465.408	(16.334.839)	Deduction in (increase in) other receivables from related parties
Penerimaan bunga		6.487.228	9.357.015	Interest received
Penambahan investasi jangka pendek		(2.000.000)	(7.500.000)	Additions to short-term investments
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek		56.573.323	5.406.469	Proceeds from redemption of short-term investments
Dividen kas dari Entitas Asosiasi	7,12	1.550.850	458.150	Cash dividends received from Associates
Penambahan properti pertambangan		(550.856)	-	Addition of mining properties
Akuisisi entitas anak setelah dikurangi kas yang diperoleh	18	(157.761.576)	(126.363.802)	Acquisition of subsidiaries net of cash acquired
Penerimaan atas penjualan aset tetap		55.789	2.621.431	Proceeds from disposal of property, plant and equipment
Penerimaan atas pelepasan Entitas Anak		659.995	17.400.000	Proceeds from disposal of Subsidiaries
Uang muka untuk investasi	19	(75.000.000)	-	Advance for investment
Penerimaan dari uang muka proyek - Jeruk		2.614.574	-	Proceeds from advance project - Jeruk
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		(149.212.724)	(313.818.811)	Net cash used in investing activities

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal
31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
(continued)
For the Year Ended December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

	Catatan/ Notes	2015	2014	
				<u>Cash Flows from Financing</u>
				Activities
				<i>Proceeds from</i>
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan				<i>Bank loans -</i>
Hasil yang diperoleh dari:				<i>Other long-term debt -</i>
- Pinjaman bank	26	737.579.016	465.012.073	<i>Related party -</i>
- Utang jangka panjang lainnya		70.690.000	80.385.852	<i>Payments of:</i>
- Pihak berelasi		-	3.297.927	<i>Bank loans -</i>
Pembayaran atas:	26			<i>Other long-term debt -</i>
- Pinjaman bank		(378.344.318)	(160.857.143)	<i>Related party -</i>
- Utang jangka panjang lainnya		-	(79.300.643)	<i>Purchase of treasury shares</i>
- Pinjaman dari pihak berelasi		-	(134.360.957)	<i>Payment of financing charges</i>
Pembelian saham tresuri	29	(3.074.888)	-	<i>Withdrawal of (increase in)</i>
Pembayaran beban pendanaan		(69.385.857)	(69.056.776)	<i>restricted cash in banks</i>
Penarikan (penempatan) rekening bank yang dibatasi penggunaannya	11	(789.191)	7.084.238	<i>Cash dividends payment</i>
Pembayaran dividen kas	39	(4.045.475)	(5.033.368)	<i>Settlement for derivative liability</i>
Penyelesaian kewajiban derivatif		(50.321.967)	(7.629.154)	<i>Cash dividends payment</i>
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali	28	(6.400.000)	(5.600.000)	<i>of a Subsidiary to non-controlling interest</i>
Kas neto diperoleh dari aktivitas pendanaan		295.907.320	93.942.049	Net cash provided by financing activities
				NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		258.028.713	(56.608.980)	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	37	117.712	(407.837)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		(1.611.104)	(317.269)	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	4	206.639.912	263.973.998	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	4	463.175.233	206.639.912	

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

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015,
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") didirikan di dalam kerangka 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 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, dimana perubahan 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 53, Gedung The Energy, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan 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 entitas anak. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan Entitas Anak (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan masing-masing sekitar 1.511 (tidak diaudit) dan 1.766 (tidak diaudit) orang pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

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 Year 1968 as amended by Law No. 12 Year 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 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 has 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 were 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 53^d Floor, 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 its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and its Subsidiaries (collectively refer to as "the Group") have approximately 1,511 (unaudited) and 1,766 (unaudited) employees as of December 31, 2015 and 2014, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(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) (sekarang Bursa Efek Indonesia) 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-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan 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 tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, seluruh saham Perusahaan sejumlah 3.332.451.450 tercatat di Bursa Efek Indonesia.

Encore International Ltd, sebuah perusahaan yang didirikan di British Virgin Islands, merupakan entitas induk terakhir Grup. Entitas induk langsung Grup adalah Encore Energy Pte Ltd, sebuah perusahaan yang didirikan di Singapura.

c. Dewan Komisaris dan Direksi, dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi, dan Anggota Komite Audit Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

	<u>2015</u>
Dewan Komisaris:	
Komisaris Utama	Muhammad Lutfi
Komisaris Independen	Bambang Subianto
Komisaris Independen	Marsillam Simandjuntak
Komisaris	Yani Yuhani Rodyat
Komisaris	Yaser Raimi A. Panigoro
Komisaris	Junichi Iseda

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed on the Jakarta Stock Exchange (JSE) (now Indonesia Stock Exchange) 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-LK, formerly 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.

As of December 31, 2015 and 2014, all of the Company's 3,332,451,450 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

Encore International Ltd, incorporated in British Virgin Islands, is the ultimate holding company of the Group. The immediate holding company of the Group is Encore Energy Pte Ltd, a company incorporated in Singapore.

c. Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:

	<u>2014</u>
Board of Commissioners:	
President Commissioner	Hilmi Panigoro
Independent Commissioner	Gustiawan Deru
Independent Commissioner	Marsillam Simandjuntak
Commissioner	Yani Yuhani Rodyat
Commissioner	Retno Dewi Arifin
Commissioner	Junichi Iseda

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris dan Direksi, dan Komite Audit (lanjutan)

	2015
<u>Direksi:</u>	
Direktur Utama	Hilmi Panigoro
Direktur dan CEO	Robert Lorato
Direktur Independen	Anthony R. Mathias
Direktur	Ronald Gunawan
Direktur	Amri Siahaan
Direktur	-
Ketua Komite Audit	Marsillam Simandjuntak
Anggota Komite Audit	Jul Azmi
Anggota Komite Audit	Ida Anggrainy Sarwani

Pada tanggal 25 November 2015, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB), menyetujui perubahan susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan.

Efektif 13 Januari 2016, pemegang saham mengangkat Bapak Bambang Subianto menggantikan Bapak Marsillam Simandjuntak sebagai Ketua Komite Audit.

Keseluruhan kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, yang terdiri dari:

	2015	2014
<u>Dewan Komisaris</u>		
Imbalan jangka pendek	1.938.611	2.517.327
<u>Direksi</u>		
Imbalan jangka pendek	2.417.584	3.106.448
Imbalan pasca kerja (pencadangan)	935.137	1.125.156
Sub-jumlah	3.352.721	4.231.604
Jumlah	5.291.332	6.748.931

1. GENERAL (continued)

c. Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee (continued)

	2014	
<u>Board of Directors:</u>		
Lukman A. Mahfud	-	President Director
-	-	Director and CEO
-	-	Independent Director
Lany Djuwita Wong	-	Director
Akira Mizuta	-	Director
Frila Berlini Yaman	-	Director
Marsillam Simandjuntak	-	Chairman of Audit Committee
Jul Azmi	-	Member of the Audit Committee
Ida Anggrainy Sarwani	-	Member of the Audit Committee

On November 25, 2015, the shareholders, in their Extraordinary General Meeting of Shareholders (EGMS) approved the change of the members of Board of Commissioners and Directors of the Company.

Effective January 13, 2016, the shareholders appointed Mr. Bambang Subianto to replace Mr. Marsillam Simandjuntak as the Chairman of Audit Committee.

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the years ended December 31, 2015 and 2014, which consist of:

	2015	2014
<u>Board of Commissioners</u>		
Short-term compensations	1.938.611	2.517.327
<u>Board of Directors</u>		
Short-term compensations	2.417.584	3.106.448
Post retirement benefits (provision)	935.137	1.125.156
Sub-total	3.352.721	4.231.604
Total	5.291.332	6.748.931

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

- i. Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anak sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2c, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *subholding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Perusahaan dari jumlah aset/liabilitas dan atau pendapatan/laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

- i. As of December 31, 2015 and 2014, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with its accounting policy as described in Note 2c, "Principles of Consolidation". For disclosure purposes, only subholding entities or 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:

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/eksploitasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>						
PT Medco E & P Tarakan ⁴⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	27,11	33,64
PT Medco E & P Indonesia ⁴⁾ Indonesia (South Sumatera Asset)	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	228,3	272,83
PT Medco E & P Indonesia ²⁴⁾ Indonesia (Central Sumatera Asset)	2008	28 Nov' 1993	-	-	-	-
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ⁴⁾ Indonesia	2005	4 Des' 1997	100,00	100,00	332,4	289,23
PT Medco E & P Simenggaris ⁴⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	50	39,2
PT Medco E & P Bengara ⁴⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	10,5	9,9
PT Medco E & P Lematang ⁴⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	116,7	111,71
Medco Energi Global Pte Ltd ^{1) 2) 11)} Singapura/Singapore	2004	-	100,00	100,00	443,3	557,5
PT Medco CBM Sekayu ¹⁰⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Mei 2008	100,00	100,00	3,3	9,40
PT Medco CBM Pendopo Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	3 Des' 2010	100,00	100,00	2,8	2,69
PT Medco CBM Lematang Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	1 Agustus 2011	100,00	100,00	1	1,93
PT Medco E & P Malaka ⁴⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi dan Pengembangan/ Exploration and Development stage	1 Sep' 1991	100,00	100,00	110,03	102,90
PT Medco E & P Rimau ⁴⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	241,2	260,5
PT Medco E & P Nunukan ^{4) 25)} Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	12 Des' 2004	100,00	100,00	3,0	3,7
Medco Bawean (Holdings) Pte Ltd ^{1) 4)} Singapura/Singapore	2008	12 Feb' 2011	100,00	100,00	76	67
Medco Yemen Malik Ltd ¹³⁾ Yaman/Yemen	2012	-	100,00	100,00	26,1	93,6
Camar Bawean Petroleum Ltd ⁶⁾ Indonesia	2005	12 Feb' 2011	100,00	100,00	49,4	70

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/eksploitasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
Lematang E & P Limited ⁹⁾ Indonesia	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	95,5	82,6
Medco International Services Pte Ltd ¹²⁾ Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	22,7	24,7
Medco Yemen Holding Ltd ^{1) 11)} Yaman/ Yemen	2008	-	100,00	100,00	0,39	0,39
Medco Yemen Amed Ltd ¹³⁾ Yaman/ Yemen	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	13 Apr' 2008	100,00	100,00	1,3	9,1
Medco Cambodia Holding Limited ¹²⁾ Kamboja/ Cambodia	2007	-	100,00	100,00	-	-
Medco LLC ¹⁵⁾ Oman	2001	Jan' 2006	68,00	68,00	48,8	55,3
Medco Energi USA Inc ^{1) 12)} Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	222,1	179,2
Medco Energi US LLC ¹⁵⁾ Amerika Serikat/ USA	2004	-	100,00	100,00	-	58,8
Medco Petroleum Management LLC ⁵⁾ Amerika Serikat/ USA	2014	-	100,00	100,00	0,44	0,41
Medco Tunisia Petroleum Limited ¹²⁾ Tunisia	2004	-	100,00	100,00	128,5	128,5
Medco Ventures Internasional (Barbados) Limited ²²⁾ Borbados	2014	-	100,00	100,00	143,8	143
Medco Sahara Limited ²²⁾ Borbados	2014	-	100,00	100,00	-	-
Moonbi Energy Ltd ¹⁴⁾ Papua Nugini/ Papua New Guinea Pertambangan/Mining	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	11 Des' 2013	90,00	90,00	3,6	3,6
PT Duta Tambang Rekavasa ^{20) *} Indonesia	Tahap Operasi Produksi/ Operation & Production Phase	2 Feb' 2010	100,00	100,00	20,1	33,9
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities						
PT Exspan Petrogas Intranusa ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	58,1	62,2
PT Medco Gas Indonesia ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	4,9	0,8
PT Mitra Energi Gas Sumatra ¹⁸⁾ Indonesia			100,00	100,00	25	19,3
Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals						
PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 2) 4)} Indonesia			100,00	100,00	26,7	26,7
PT Medco Niaga Internasional ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,4	0,4
Liquefied Natural Gas						
PT Medco LNG Indonesia ⁴⁾ Indonesia			100,00	100,00	265,04	265,04
Lain-lain/Others						
PT Api Metra Graha ⁴⁾ Indonesia			100,00	-	121	-
MEI Euro Finance Limited ^{2) 4)} Mauritius			100,00	100,00	0,009	0,009
PT Medco Energi Mining Internasional ^{1) 4)} Indonesia			100,00	100,00	14,6	31,3
Medco Straits Services Pte Ltd ^{1) 2) 4)} Singapura/ Singapore			100,00	100,00	1.383,9	1.266,2
PT Medco Power Generation Indonesia (dahulu PT Medco E & P Bawean) Indonesia			100,00	100,00	2,2	0,08

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, atau tidak signifikan, atau telah menjadi entitas asosiasi tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, atau dimiliki tidak langsung oleh Perusahaan adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, or not significant or owned indirectly by the Company as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>		
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ⁵⁾	100,00	100,00
BUT Medco Madura Pty Ltd ⁴⁾	51,00	51,00
PT Medco E & P Kalimantan ^{1) 3)}	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung ¹⁷⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Madura ⁴⁾	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ⁴⁾	100,00	100,00
Perkasa Equatorial Sembakung Ltd ⁸⁾	100,00	100,00
Exspan Cumi-cumi (L) Inc ^{7) 22)}	100,00	100,00
Medco Arabia ¹²⁾	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ¹²⁾	100,00	100,00
Medco Yemen Arat Ltd ¹³⁾	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ^{1) 12)}	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ¹²⁾	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ^{2) 4)}	100,00	100,00
PT Medco E & P Merangin Indonesia ⁴⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai Indonesia ^{1) 4)}	100,00	100,00
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/Support services for oil and gas activities</u>		
PT Sistim Vibro Indonesia ^{19) 23)}	-	100,00
PT Medco Integrated Resources ^{19) 23)}	-	100,00
PT Medco Energi CBM Indonesia ^{1) 4)}	100,00	100,00
PT Medco CBM Bengara ¹⁰⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Rimau ¹⁰⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ¹¹⁾	100,00	100,00
<u>Produksi kimia dan perdagangan/Production and trading of chemicals</u>		
PT Medco LPG Kaji ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Usaha Tani Sejahtera ²¹⁾	100,00	100,00

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
PT Medco Services Indonesia ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ⁴⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ¹⁹⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ^{1) 11)}	100,00	100,00
Fortico International Limited ⁹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ^{19) 23)}	30,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ^{19) 23)}	30,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ⁴⁾	100,00	100,00

- 1) dan Entitas Anak
 - 2) sebesar 90%-95% dari jumlah aset merupakan akun antar perusahaan dalam Grup yang dieliminasi dalam laporan keuangan konsolidasian
 - 3) *Technical Assistance Contract* (TAC) Kalimantan dilepaskan pada tahun 2008
 - 4) Entitas Anak PT Medco Energi Internasional Tbk
 - 5) Entitas Anak PT Medco E & P Bangkanai
 - 6) Entitas Anak Medco Bawean (Holding) Pte Ltd
 - 7) Entitas Anak PT Medco E & P Kalimantan
 - 8) Entitas Anak Medco Far East Limited
 - 9) Entitas Anak Petroleum Exploration & Production Int Ltd
 - 10) Entitas Anak PT Medco Energi CBM Indonesia
 - 11) Entitas Anak Medco Straits Services Pte Ltd
 - 12) Entitas Anak Medco Energi Global Pte Ltd
 - 13) Entitas Anak Medco Yemen Holding Ltd
 - 14) Entitas Anak Medco Asia Pacific Ltd (dahulu Medco Cambodia Holding Ltd)
 - 15) Entitas Anak Medco Energi USA, Inc
 - 16) Entitas Anak PT Medco Downstream Indonesia
 - 17) *Technical Assistance* (Contract (TAC) Sembakung dilepaskan pada tahun 2013
 - 18) Entitas Anak PT Medco Gas Indonesia
 - 19) Entitas Anak PT Medco Sarana Balaraja
 - 20) Entitas Anak PT Medco Energi Mining Internasional
 - 21) Entitas Anak PT Medco Services Indonesia
 - 22) Entitas Anak Medco Tunisia Petroleum Ltd
 - 23) Entitas telah dilikuidasi atau dijual kepada pihak ketiga
 - 24) Pengembalian dan pengelolaan sementara
 - 25) Izin eksplorasi berakhir tanggal 12 Desember 2014.
- ^{*} Tanggal perolehan eksplorasi/eksploitasi bervariasi dari tahun 2005-2009
- ^{**} Tanggal perolehan eksplorasi/eksploitasi pada tanggal 2 Februari 2010

- ii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Desember 2015/ December 31, 2015	31 Desember 2014/ December 31, 2014
PT Medco Services Indonesia ¹⁶⁾	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ⁴⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ¹⁹⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ^{1) 11)}	100,00	100,00
Fortico International Limited ⁹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ^{19) 23)}	30,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ^{19) 23)}	30,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ⁴⁾	100,00	100,00

- 1) and Subsidiary/Subsidiaries
 - 2) 90%-95% of the assets are intercompany accounts within the Group which were eliminated in the consolidated financial statements
 - 3) *Technical Assistance Contract* (TAC) of Kalimantan was relinquished in 2008
 - 4) Subsidiary of PT Medco Energi Internasional Tbk
 - 5) Subsidiary of PT Medco E & P Bangkanai
 - 6) Subsidiary of Medco Bawean (Holding) Pte Ltd
 - 7) Subsidiary of PT Medco E & P Kalimantan
 - 8) Subsidiary of Medco Far East Limited
 - 9) Subsidiary of Petroleum Exploration & Production Int Ltd
 - 10) Subsidiary of PT Medco Energi CBM Indonesia
 - 11) Subsidiary of Medco Strait Services Pte Ltd
 - 12) Subsidiary of Medco Energi Global Pte Ltd
 - 13) Subsidiary of Medco Yemen Holding Ltd
 - 14) Subsidiary of Medco Asia Pacific Ltd (formerly Medco Cambodia Holding Ltd)
 - 15) Subsidiary of Medco Energi USA, Inc
 - 16) Subsidiary of PT Medco Downstream Indonesia
 - 17) *Technical Assistance* (Contract (TAC) Sembakung dilepaskan pada tahun 2013
 - 18) Subsidiary of PT Medco Gas Indonesia
 - 19) Subsidiary of PT Medco Sarana Balaraja
 - 20) Subsidiary of PT Medco Energi Mining Internasional
 - 21) Subsidiary of PT Medco Services Indonesia
 - 22) Subsidiary of Medco Tunisia Petroleum Ltd
 - 23) Entity has been liquidated or sold to thirdrd party
 - 24) Temporary relinquishment and management
 - 25) Exploration permit expired on December 12, 2014.
- ^{*} Date of exploration/exploitation varied from 2005-2009
- ^{**} Date of exploration/exploitation permit is February 2, 2010

- ii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as of December 31, 2015 and 2014:

Operasi Bersama	Negara/ Country	Hak Kepemilikan (%)/ Interest (%)		Joint Operations
		2015	2014	
East Cameron (EC) 317/318 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00	East Cameron (EC) 317/318 lease
East Cameron (EC) 316	Amerika Serikat/USA	100,00	100,00	East Cameron (EC) 316
Main Pass (MP) 64/65 lease	Amerika Serikat/USA	75,00	75,00	Main Pass (MP) 64/65 lease
Nimr - Karim Area	Oman	51,00	51,00	Nimr - Karim Area

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Operasi Bersama	Negara/ Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)	
		2015	2014
Blok 56	Oman	75,00	75,00
Blok 47 Ghadames Basin	Libya	50,00	50,00
Blok 82	Yaman/Yemen	38,25	38,25
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25
Blok Bir Ben Tartar*)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Adam*)	Tunisia	5,00	5,00
Blok Cosmos*)	Tunisia	80,00	80,00
Blok Yasmin*)	Tunisia	100,00	100,00
Blok Sud Remada*)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Borj El Khadra*)	Tunisia	10,00	10,00
Blok Jenein*)	Tunisia	65,00	65,00
Blok Hammamet*)	Tunisia	35,00	35,00
Juha Extension PPL-470	Papua Nugini/Papua New Guinea	90,00	90,00

*) Entitas yang baru diakuisisi

- iii. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 18 dan 46.
- iv. Medco Tunisia Petroleum Limited adalah perusahaan yang didirikan berdasarkan The British Virgin Islands (BVI) *Business Companies Act 2004*, tanggal 2 Mei 2014 dengan nomor daftar 1822501 dan beralamat di Palm Grove House P.O Box 438 Road Town, Tortola, VG 1110 British Virgin Islands. Medco Tunisia Petroleum Limited dimiliki seratus persen (100%) oleh Medco Energi Global Pte Ltd, dengan modal dasar sebanyak 50.000 saham, tanpa nilai nominal.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

Operasi Bersama	Negara/ Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)	
		2015	2014
Blok 56	Oman	75,00	75,00
Blok 47 Ghadames Basin	Libya	50,00	50,00
Blok 82	Yaman/Yemen	38,25	38,25
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25
Blok Bir Ben Tartar*)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Adam*)	Tunisia	5,00	5,00
Blok Cosmos*)	Tunisia	80,00	80,00
Blok Yasmin*)	Tunisia	100,00	100,00
Blok Sud Remada*)	Tunisia	86,00	86,00
Blok Borj El Khadra*)	Tunisia	10,00	10,00
Blok Jenein*)	Tunisia	65,00	65,00
Blok Hammamet*)	Tunisia	35,00	35,00
Juha Extension PPL-470	Papua Nugini/Papua New Guinea	90,00	90,00

*) newly acquired entities

- iii. The Group has undertaken acquisitions and divestments of assets as disclosed in Notes 18 and 46.
- iv. Medco Tunisia Petroleum Limited was incorporated under the British Virgin Islands (BVI) *Business Companies Act 2004*, on May 2, 2014 with Registration No. 1822501 and with registered address in Palm Grove House P.O. Box 438 Road Town, Tortola, VG 1110 British Virgin Islands. Medco Tunisia Petroleum Limited has an authorized capital stock of 50,000 shares, with no par value, and is one hundred percent (100%) owned by Medco Energi Global Pte Ltd.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan (SAK), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK) dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") No. 1 (Revisi 2013), "Penyajian Laporan Keuangan". PSAK ini mengubah penyajian kelompok pos-pos dalam Penghasilan Komprehensif Lain. Pos-pos yang akan direklasifikasi ke laba rugi disajikan terpisah dari pos-pos yang tidak akan direklasifikasi ke laba rugi. Penerapan PSAK ini hanya mempengaruhi penyajian dan tidak berpengaruh terhadap posisi keuangan dan kinerja keuangan Grup.

PSAK revisi ini juga menjelaskan bahwa laporan posisi keuangan ketiga pada awal periode komparatif (dalam hal ini tanggal 1 Januari 2014/31 Desember 2013 untuk Grup), yang disajikan sebagai akibat penyajian retrospektif atau reklasifikasi pos-pos dalam laporan keuangan tidak perlu disertai dengan penyajian catatan yang terkait dengan laporan posisi keuangan awal periode tersebut. Dengan demikian, Grup tidak menyajikan catatan terkait dengan laporan posisi keuangan konsolidasian periode awal tanggal 1 Januari 2014/31 Desember 2013.

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards (SAK), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards (PSAK) and Interpretations of Financial Accounting Standards (ISAK) issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants and the Regulations and the Guidelines on Financial Statements Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

Effective January 1, 2015, the consolidated financial statements are prepared in accordance with the Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") No. 1 (Revised 2013), "Presentation of Financial Statements". This PSAK changes the grouping of items presented in Other Comprehensive Income. Items that could be reclassified to profit or loss are presented separately from items that will never be reclassified. The adoption of this PSAK affects presentation only and has no impact on the Group's financial position or performance.

This revised PSAK also clarifies that the third statement of financial position as of the beginning period of comparative period (as of January 1, 2014/December 31, 2013 in the case of the Group), presented as a result of retrospective restatement or reclassification of items in financial statements does not have to be accompanied by comparative information in the related notes. As a result, the Group has not included the related notes in respect of the opening consolidated statement of financial position as at January 1, 2014/December 31, 2013.

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for consolidated statement of cash flows, using historical cost concept, except for certain accounts which are measured on the bases described in the relevant notes herein.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

Laporan arus kas konsolidasian yang disusun dengan menggunakan metode langsung menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

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

b. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan

Efektif 1 Januari 2015, Grup menerapkan untuk pertama kali, beberapa standar baru dan revisi standar yang mengakibatkan penyajian kembali laporan keuangan konsolidasian periode sebelumnya. Penerapan tersebut mencakup PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian", PSAK No. 66, "Ventura Bersama", PSAK No. 68, "Pengukuran Nilai Wajar" dan revisi atas PSAK No. 1 (Revisi 2013), "Penyajian Laporan Keuangan" dan PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan Kerja". Lebih lanjut, penerapan PSAK No. 67, "Pengungkapan Kepentingan Dalam Entitas Lain" menambahkan pengungkapan yang disyaratkan pada laporan keuangan konsolidasian. Sifat dan dampak standar baru maupun revisian diungkapkan lebih lanjut pada Catatan 2 yang relevan.

PSAK No. 67 mensyaratkan entitas untuk mengungkapkan kepentingan dalam entitas anak, pengaturan bersama, entitas asosiasi dan entitas terstruktur. Pengungkapan yang disyaratkan PSAK No. 67 diungkapkan pada Catatan 1 dan 12.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements (continued)

The consolidated statements of cash flows, which were prepared using the direct method present cash receipts and payments classified into operating, investing and financing activities using the direct method.

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

b. Changes in Accounting Policies and Disclosures

Effective January 1, 2015, the Group applied, for the first time, certain new standards and amendments that require restatement of previous consolidated financial statements. These include PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements", PSAK No. 66, "Joint Arrangements", PSAK No. 68, "Fair Value Measurement" and amendments to PSAK No. 1 (Revised 2013), "Presentation of Financial Statements" and PSAK No. 24 (Revised 2013), "Employee Benefits". In addition, the application of PSAK No. 67, "Disclosure of Interests in Other Entities" resulted in additional disclosures in the consolidated financial statements. Several other amendments apply for the first time in 2015. The nature and the impact of each new standards and amendments are further described in the relevant Note 2.

PSAK No. 67 sets out the requirements for disclosures relating to entity's interests in subsidiaries, joint arrangements, associates and structured entities. PSAK No. 67 disclosures are provided in Notes 1 and 12.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Prinsip Konsolidasi

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 65, "Laporan Keuangan Konsolidasian". PSAK ini antara lain, mengharuskan manajemen untuk melakukan pertimbangan signifikan dalam menentukan entitas yang dikendalikan dan karenanya harus dikonsolidasikan oleh entitas induk. Penerapan PSAK ini tidak berpengaruh signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

Laporan keuangan konsolidasian terdiri dari laporan keuangan Perusahaan dan Entitas Anaknya seperti dijelaskan pada Catatan 1d.

Pengendalian diperoleh ketika Grup terekspos, atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Secara khusus, Grup mengendalikan *investee* jika, dan hanya jika, Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- a. kekuasaan atas *investee* (misalnya adanya hak yang memberikan Grup kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas *investee* yang relevan);
- b. eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatan Grup dengan *investee*; dan
- c. kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi imbal hasil Grup.

Umumnya, kepemilikan hak suara mayoritas (a *majority of voting rights*) menghasilkan pengendalian. Untuk mendukung hal ini, dan jika Grup memiliki hak suara kurang dari hak suara mayoritas, atau hak sejenis atas suatu *investee*, Grup mempertimbangkan seluruh fakta dan keadaan ketika menilai apakah Grup memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

- a. pengaturan kontraktual dengan pemegang hak suara lainnya pada *investee*.
- b. hak-hak yang timbul dari pengaturan kontraktual lain.
- c. hak suara yang dimiliki Grup dan hak suara potensial.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Principles of Consolidation

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 65, "Consolidated Financial Statements". This PSAK, among others, required management to exercise significant judgment to determine which entities are controlled and therefore are required to be consolidated by the parent company. The adoption of this PSAK has no significant impact on the consolidated financial statements.

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its Subsidiaries as described in Note 1d.

Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the *investee* and has the ability to affect those returns through its power over the *investee*. Specifically, the Group controls an *investee* if, and only if, the Group has all of the following:

- a. power over the *investee* (i.e., existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the *investee*);
- b. exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the *investee*; and
- c. the ability to use its power over the *investee* to affect the Group's returns.

Generally, there is a presumption that a majority of voting rights result in control. To support this presumption and when the Group has less than a majority of the voting, or similar, rights of an *investee*, it considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an *investee*, including:

- a. the contractual arrangement(s) with the other vote holders of the *investee*.
- b. rights arising from other contractual arrangements.
- c. the Group's voting rights and potential voting rights.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Grup menilai kembali apakah masih mengendalikan *investee* jika fakta dan keadaan mengindikasikan bahwa terdapat perubahan dalam satu atau lebih dari tiga elemen pengendalian. Konsolidasi atas entitas anak dimulai sejak tanggal Grup memperoleh pengendalian atas Entitas Anak dan berakhir ketika Grup kehilangan pengendalian atas entitas anak.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain (OCI) diatribusikan kepada pemilik entitas Induk dari Grup dan KNP, meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

Laporan keuangan konsolidasian disusun dengan menggunakan kebijakan akuntansi yang sama untuk transaksi dan peristiwa lain dalam keadaan yang serupa. Jika anggota Grup menggunakan kebijakan akuntansi yang berbeda untuk transaksi dan peristiwa dalam keadaan yang serupa, maka penyesuaian dilakukan atas laporan keuangannya dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian.

Seluruh saldo akun dan transaksi yang signifikan antara Perusahaan dengan Entitas Anak telah dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil dari operasi Grup sebagai satu kesatuan bisnis.

Perubahan dalam bagian kepemilikan Grup pada Entitas Anak yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian Grup pada entitas anak dicatat sebagai transaksi ekuitas.

Ketika Grup kehilangan pengendalian pada Entitas Anak, maka Grup menghentikan pengakuan aset (termasuk *goodwill*), liabilitas, Kepentingan Nonpengendali (KNP) dan komponen ekuitas lainnya serta mengakui keuntungan atau kerugian terkait dengan hilangnya pengendalian. Saldo investasi yang masih dimiliki diakui pada nilai wajarnya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Principles of Consolidation (continued)

The Group reassesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the Subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary.

Profit or loss and each component of other comprehensive income (OCI) are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the NCI, even if this results in the NCI having a deficit balance.

The consolidated financial statements have been prepared using uniform accounting policies for transactions and other events in similar circumstances. If a member of the Group uses accounting policies other than those adopted for transactions and events in similar circumstances, appropriate adjustments are made to its financial statements in preparing the consolidated financial statements.

All intercompany accounts and transactions between the Company and Subsidiaries have been eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

A change in the ownership interest of a Subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction.

If the Group loses control over a Subsidiary, it derecognizes the related assets (including goodwill), liabilities, non-controlling interest (NCI) and other components of equity while any resulting gain or loss is recognized in profit or loss. Any investment retained is recognized at fair value.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

d. Kombinasi Bisnis

KNP merupakan bagian atas laba atau rugi dan aset neto dari Entitas Anak yang diatribusikan kepada kepemilikan atas ekuitas yang secara langsung atau tidak langsung tidak dimiliki oleh Perusahaan, yang disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan sebagai ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dicatat dalam "Beban Penjualan, Umum dan Administrasi".

Ketika Grup melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Grup mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan pada persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lainnya yang ada pada tanggal akuisisi. Hal ini termasuk pemisahan atas derivatif yang melekat pada kontrak utama oleh pihak yang diakuisisi. Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang terjadi dalam laba rugi.

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

d. Business Combinations

NCI represents the portion of the profit or loss and net assets of the Subsidiaries attributable to equity interests that are not owned directly or indirectly by the Company, which are presented in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statement of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

When the Group acquires a business, it assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date. This includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree. If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and any resulting gain or loss is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh pihak pengakuisisi diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan nilai wajar atas imbalan kontinjensi setelah tanggal akuisisi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas, akan diakui dalam laporan laba rugi atau sebagai pendapatan komprehensif lain sesuai dengan PSAK No. 55 (Revisi 2014). Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan jumlah yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan jumlah dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto Entitas Anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai, jika ada. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis dialokasikan sejak tanggal akuisisi kepada setiap unit penghasil kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan memperoleh manfaat dari kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang mengakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business Combinations (continued)

Any contingent consideration to be transferred by the acquirer will be recognized at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration which is deemed to be an asset or liability will be recognized in accordance with PSAK No. 55 (Revised 2014) either in profit or loss or as other comprehensive income. If the contingent consideration is classified as equity, it should not be remeasured until it is finally settled within equity.

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the Subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any accumulated impairment losses, if any. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated from the acquisition date to each of the Group's cash-generating units (CGU) that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquirer are assigned to those CGUs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu dalam UPK tersebut dilepas, maka *goodwill* yang terasosiasi dengan operasi yang dilepas tersebut dimasukkan dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan operasi. *Goodwill* yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dilepas dan porsi UPK yang ditahan.

e. Penentuan Nilai Wajar

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 68, "Pengukuran Nilai Wajar". PSAK ini, antara lain, memberikan panduan tentang bagaimana pengukuran nilai wajar ketika nilai wajar disyaratkan atau diizinkan. Penerapan PSAK ini tidak berpengaruh signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif pada nilai wajar setiap tanggal pelaporan. Pengungkapan nilai wajar untuk instrumen keuangan disajikan dalam Catatan 44.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut, atau
- jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business Combinations (continued)

Where *goodwill* forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the *goodwill* associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. *Goodwill* disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

e. Determination of Fair Value

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 68, "Fair Value Measurement". This PSAK, among others, provides guidance on how to measure fair value when fair value is required or permitted. The adoption of this PSAK has no significant impact on the consolidated financial statements.

The Group measures financial instruments such as derivatives at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 44.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Nilai wajar aset dan liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dalam keadaan dan dimana data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hirarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan dibawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan:

- Level 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik.
- Level 2 - teknik penilaian di mana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.
- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hirarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan (berdasarkan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara menyeluruh) pada setiap akhir periode pelaporan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Determination of Fair Value (continued)

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- *Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.*
- *Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.*
- *Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.*

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between Levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya. Jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar AS, yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Grup. 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.

Pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, seluruh aset dan liabilitas keuangan dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah yang berlaku pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian neto dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan liabilitas dari Entitas Anak, yang menyelenggarakan pembukuan/mencatat akun-akunnya dalam Rupiah dan mata uang fungsionalnya adalah Rupiah, dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan, 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 yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan di bagian Ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Untuk entitas yang pembukuan/akun-akun diselenggarakan dalam mata uang Rupiah, tetapi mata uang fungsionalnya adalah Dolar AS, untuk tujuan konsolidasi, akun-akun dari entitas-entitas tersebut, diukur kembali dalam Dolar AS untuk lebih mencerminkan substansi ekonomisnya. Selisih kurs yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke operasi tahun berjalan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency. If indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgment to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

The consolidated financial statements are presented in US Dollar, which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Transactions during the year involving currencies other than US Dollar are recorded in US Dollar at the rates of exchange in effect on the date of the transactions.

At the reporting date, all monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollar are translated to US Dollar at the middle exchange rates prevailing on that date. 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 and whose functional currency is Indonesian Rupiah, are translated into US Dollar using the rates of exchange prevailing at the reporting 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 the account "Translation Adjustments", under the Equity section of the consolidated statements of financial position. For entities that maintain their books/accounts in Indonesian Rupiah, but their functional currency is the US Dollar, for consolidation purposes, the accounts of these entities are remeasured into the US Dollar in order to reflect more closely their economic substance. The resulting foreign exchange differences are credited or charged to current operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Kurs tukar yang digunakan pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Rupiah/AS\$1	0,000072	0,000080
Euro/AS\$1	1,0924	1,2165
Dolar Australia/AS\$1	0,7296	0,8214
Dolar Singapura /AS\$1	0,7069	0,7574
Poundsterling Inggris/AS\$1	1,4825	1,5571
Yen Jepang 100/AS\$1	0,8302	0,8380

Entitas Anak tertentu menyelenggarakan pembukuan dalam Rupiah dan mengukur kembali pembukuan mereka ke dalam mata uang fungsional mereka untuk tujuan penyusunan laporan keuangan konsolidasian.

Entitas Anak tersebut mengukur kembali aset dan liabilitas non-moneter ke dalam mata uang fungsional mereka dengan menggunakan kurs historis, sedangkan aset dan liabilitas moneter dijabarkan ke dalam mata uang fungsional dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal pelaporan posisi keuangan.

Pendapatan dan beban diukur kembali ke dalam mata uang fungsional menggunakan nilai asli mata uang fungsional tersebut atau menggunakan nilai tukar rata-rata tertimbang setiap bulan yang mendekati kurs yang berlaku pada tanggal transaksi. Keuntungan atau kerugian selisih kurs dari proses pengukuran kembali diakui dalam laporan laba rugi.

g. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7 (Revisi 2010).

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

As of December 31, 2015 and 2014, the rates of exchange used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

	2015	2014
Rupiah/US\$1	0,000072	0,000080
Euro/US\$1	1,0924	1,2165
Australian Dollar/US\$1	0,7296	0,8214
Singapore Dollar/US\$1	0,7069	0,7574
British Poundsterling/US\$1	1,4825	1,5571
Japanese Yen 100/US\$1	0,8302	0,8380

Certain Subsidiaries maintain their books in Indonesian Rupiah and remeasure their books into their functional currencies for the purpose of preparing the consolidated financial statements.

Such Subsidiaries remeasure their non-monetary assets and liabilities into their functional currencies using historical rates, while monetary assets and liabilities are translated into functional currencies using the current exchange rate at the statement of financial position date.

Revenues and expenses are remeasured into functional currencies using the original functional currencies amount or using weighted average exchange rates every month which approximate the exchange rates prevailing at the date of transactions. Foreign exchange gains or losses from the remeasurement process are recognized in profit or loss.

g. Transactions with Related Parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK No. 7 (Revised 2010).

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

g. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

Seluruh transaksi dan saldo dengan pihak-pihak berelasi yang signifikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

h. 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".

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

i. Persediaan

Persediaan minyak mentah, batu bara, bahan kimia dan produk petroleum lainnya, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi neto, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual yang wajar di dalam proses usaha normal setelah dikurangi dengan estimasi biaya untuk menyelesaikan dan estimasi biaya penjualannya yang diperlukan. Cadangan untuk penurunan nilai keusangan persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

j. Beban Dibayar Di muka

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

g. Transactions with Related Parties (continued)

All significant transaction and balances with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

h. 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".

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

i. Inventories

Inventories of crude oil, coal, 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. Net realizable value is a reasonable selling price in normal process less the estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale. Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the year.

j. Prepaid Expenses

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Aset Tetap

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

Aset tetap yang diperoleh melalui pertukaran aset non-moneter atau kombinasi aset moneter dan non-moneter diukur pada nilai wajar, kecuali:

- (i) Transaksi pertukaran tidak memiliki substansi komersial, atau
- (ii) Nilai wajar dari aset yang diterima dan diserahkan tidak dapat diukur secara andal.

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

	Tahun/ Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	8 - 20
Peralatan panel pengendali	4 - 20
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16
Peralatan telekomunikasi	5
Kendaraan bermotor	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5
Pesawat terbang	20

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, except land, 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 or loss as incurred.

Property, plant and equipment acquired in exchange for a non-monetary asset or for a combination of monetary and non-monetary assets are measured at fair values unless:

- (i) The exchange transactions lack commercial substance, or
- (ii) The fair value of neither the assets received nor the assets given up can be measured reliably.

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

<i>Buildings and land improvements</i>
<i>Machinery</i>
<i>Control panel equipment</i>
<i>Drilling rigs and equipment</i>
<i>Telecommunication equipment</i>
<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>
<i>Office and other equipment</i>
<i>Aircraft</i>

Land is stated at cost and is not depreciated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Aset Tetap (lanjutan)

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

Pengakuan aset tetap dihentikan pengakuannya dari laporan posisi keuangan konsolidasian pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan aset tersebut. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan hasil penjualan neto dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

Aset dalam penyelesaian 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.

l. Properti Investasi

Properti investasi terdiri atas tanah atau bangunan yang dimiliki untuk sewa operasi atau kenaikan nilai, daripada untuk digunakan atau dijual dalam kegiatan operasi normal.

Grup telah menyajikan properti investasinya dengan model biaya sesuai dengan PSAK No. 13 (Revisi 2011).

Properti investasi, kecuali tanah, diakui sebesar biaya perolehan dan disusutkan sesuai dengan estimasi umur ekonomisnya. Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis properti investasi sebagai berikut:

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Property, Plant and Equipment (continued)

The legal cost of land rights in the form of Building Usage Rights ("HGB") incurred when the land was acquired initially is recognized as part of the cost of the land under "Property, plant and equipment" account and not amortized. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statement of financial position 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 in profit or loss in the period the asset is derecognized.

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

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

l. Investment Property

Investment property represents land and/or building held for operating lease or for capital appreciation, rather than for use or sale in the ordinary course of business.

The Group has presented its investment property using the cost model in accordance with PSAK No. 13 (Revised 2011).

Investment property, except land, is recognized at cost and depreciated over the estimated economic life. Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Properti Investasi (lanjutan)

I. Investment Property (continued)

	Tahun/Years	
Bangunan dan prasarana	16 - 40	<i>Building and infrastructure</i>
Perlengkapan gedung	3 - 16	<i>Building equipment</i>

Biaya pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada operasi pada saat terjadinya. Pengeluaran yang memperpanjang masa manfaat atau memberi manfaat ekonomis di masa yang akan datang dalam bentuk peningkatan kapasitas, atau peningkatan standar kinerja, dikapitalisasi. Properti investasi yang tidak digunakan lagi atau dijual dikeluarkan dari kelompok properti investasi berikut akumulasi penyusutan dan penurunan nilainya, jika ada. Keuntungan atau kerugian dari penjualan properti investasi tersebut dibukukan dalam operasi pada tahun penjualan terjadi.

The cost of repairs and maintenance is charged to operations as incurred. Expenditures which extend the useful lives of the property or result in increasing future economic benefits such as increase in capacity and improvement in the quality of output or standard of performance is capitalized. When property is retired or otherwise disposed of, the carrying value and the related accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any, are removed from the accounts. Gains or losses from sale of investment property are recorded in profit or loss in the year of sale.

Manajemen melakukan penilaian atas properti investasi secara berkala untuk memastikan ada tidaknya penurunan nilai permanen yang material.

Management conducts appraisal of investment property with sufficient regularity to ensure whether or not there is a material permanent impairment.

ISAK No. 25 menetapkan bahwa biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Usaha ("HGU"), Hak Guna Bangunan ("HGB") dan Hak Pakai ("Hak Pakai") ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari perolehan tanah dan tidak diamortisasi.

ISAK No. 25 prescribes that the legal costs of landrights in the form of Business Usage Rights (Hak Guna Usaha or "HGU"), Building Usage Right (Hak Guna Bangunan or "HGB") and Usage Right ("Hak Pakai") when the land was acquired initially are recognized as part of the cost of the land and not amortized.

Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

m. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

m. Investment in Associates and Joint Venture

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 15 (Revisi 2013), "Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama". PSAK ini mengatur penerapan metode ekuitas pada investasi ventura bersama dan juga entitas asosiasi.

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 15 (Revised 2013), "Investments in Associates and Joint Ventures". This PSAK prescribes the application of the equity method to investments in joint ventures in addition to associates.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Entitas asosiasi adalah entitas yang mana Grup memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee*, tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut.

Ventura Bersama adalah pengaturan bersama yang para pihaknya memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari pengaturan. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Sesuai dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi atau Ventura Bersama diakui pada awalnya sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi tersebut selanjutnya disesuaikan untuk mengakui perubahan pasca perolehan dalam bagian Grup atas aset neto dari entitas asosiasi atau Ventura Bersama tersebut. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi atau Ventura Bersama diakui dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun dilakukan pengujian penurunan nilai secara individual.

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian Grup mencerminkan bagian atas hasil operasi dari entitas asosiasi dan Ventura Bersama. Bila terdapat perubahan dalam pendapatan komprehensif lainnya pada entitas asosiasi atau Ventura Bersama disajikan sebagai pendapatan komprehensif lainnya Grup. Bila terdapat perubahan yang diakui langsung pada ekuitas dari entitas asosiasi atau Ventura Bersama, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika dapat dipakai, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Laba atau rugi yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi atau Ventura Bersama dieliminasi pada jumlah sesuai dengan jumlah kepentingan Grup dalam entitas asosiasi atau Ventura Bersama.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Investment in Associates and Joint Venture (continued)

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee, but is not control or joint control over those policies.

A joint venture is a type of joint arrangement whereby the parties, that have joint control of the arrangements, have rights to the net assets of the joint venture. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

Under the equity method, the investment in an associate or a joint venture is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognise changes in the Group's share of net assets of the associate or joint venture since the acquisition date. Goodwill relating to the associate or joint venture is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor individually tested for impairment.

The consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associates or joint ventures. Any change in other comprehensive income (OCI) of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate or joint venture, the Group recognized its shares of any changes, when applicable, in the consolidated statement of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate or joint venture are eliminated to the extent of the interest in the associate or joint venture.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Bila bagian Grup atas kerugian entitas asosiasi atau Ventura Bersama sama besar atau melebihi bagian atas ekuitas entitas asosiasi atau Ventura Bersama, maka pengakuan atas bagian dari rugi tersebut dihentikan. Setelah kepentingan Grup dikurangkan menjadi nihil, tambahan kerugian dicadangkan dan liabilitas diakui atas kerugian lebih lanjut dari entitas asosiasi atau Ventura Bersama hanya bila Grup memiliki kewajiban konstruktif atau hukum atau melakukan pembayaran atas nama entitas asosiasi atau Ventura Bersama. Bila entitas asosiasi atau Ventura Bersama, kemudian melaporkan laba, Grup melanjutkan pengakuan atas bagian atas laba tersebut setelah bagian atas laba tersebut sama dengan bagian atas rugi yang tidak diakui sebelumnya.

Laporan keuangan entitas asosiasi atau Ventura Bersama disusun untuk periode pelaporan yang sama dengan Grup. Jika diperlukan, penyesuaian dilakukan untuk menyeragamkan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Setelah penerapan metode ekuitas, Grup menentukan apakah diperlukan untuk mengakui rugi penurunan nilai atas investasi dalam entitas asosiasi atau Ventura Bersama.

Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti yang obyektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi atau Ventura Bersama mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang obyektif, Grup menghitung jumlah penurunan nilai berdasarkan selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi atau Ventura Bersama dan nilai tercatatnya dan mengakui kerugian tersebut sebagai "Bagian atas laba dari Entitas Asosiasi" di dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Investment in Associates and Joint Venture (continued)

In the Group's share of losses in an associate or joint venture equals or exceeds its interest in the associate or joint venture, it discontinues recognizing its share of further losses. After the Group's interest is reduced to nil, additional losses are provided for and liability are recognized, only to the extent that the Group has incurred legal or constructive obligation or made payments on behalf of the associate or joint venture. If the associate subsequently reports profits, the Group resumes recognizing its shares of those profits only after its shares of the profits equals the share of losses not recognized.

The financial statements of the associate or joint venture are prepared for the same reporting period as the Group. When necessary, adjustment are made to bring the accounting policy in line with those of the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate or joint venture.

At its reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate or joint venture is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate or joint venture at its carrying value, and then recognizes the loss as "Share of net income of Associates" in the profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan terhadap entitas asosiasi atau Ventura Bersama, Grup mengukur dan menilai investasi yang tersisa pada nilai wajarnya. Selisih yang timbul atas nilai tercatat dengan nilai wajarnya pada saat kehilangan pengaruh signifikan dan hasil yang diterima pada saat pelepasan diakui dalam laporan laba rugi.

Mata uang fungsional PT Medco Power Indonesia adalah Rupiah. Untuk tujuan pelaporan investasi tersebut menggunakan metode ekuitas, aset dan liabilitas perusahaan ini pada tanggal laporan posisi keuangan masing-masing dijabarkan ke dalam Dolar Amerika Serikat dengan menggunakan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut, sedangkan pendapatan dan beban dijabarkan ke dalam Dolar AS dengan menggunakan kurs rata-rata selama periode tersebut. Selisih kurs akibat penjabaran diakui dan dilaporkan sebagai "selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan" pada bagian ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasi.

n. Aset dalam Sewa Pembiayaan

Penentuan apakah suatu perjanjian merupakan perjanjian sewa atau perjanjian yang mengandung sewa didasarkan atas substansi perjanjian pada tanggal awal sewa dan apakah pemenuhan perjanjian tergantung pada penggunaan suatu aset dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Sewa yang mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset, diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Selanjutnya, suatu sewa diklasifikasikan sebagai sewa operasi, jika sewa tidak mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat yang terkait dengan kepemilikan aset.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Investment in Associates and Joint Venture (continued)

Upon loss of significant influence over the associate or joint control over the joint venture, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate or joint venture upon loss of significant influence or joint control and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss.

The functional currency of PT Medco Power Indonesia is Rupiah. For the purpose of reporting the investments using the equity method, the assets and liabilities of the company is translated into US Dollar using the rate of exchange prevailing at that date, while revenues and expenses are translated into US Dollar at the average rates of exchange for the year. The resulting translation adjustments are reported as part of "translation adjustment" in the equity of the consolidated statement of financial position.

n. Assets under Finance Lease

The determination of whether an arrangement is, or contains a lease is based on the substance of the arrangement at inception date and whether the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset and the arrangement conveys a right to use the asset. Leases that transfer substantially to the lessee all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as finance leases. Moreover, leases which do not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of the leased item are classified as operating leases.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Aset dalam Sewa Pembiayaan (lanjutan)

Grup sebagai lessee

Dalam sewa pembiayaan, Grup mengakui aset dan liabilitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada awal masa sewa, sebesar nilai wajar aset sewaan atau sebesar nilai kini dari pembayaran sewa minimum, jika nilai kini lebih rendah dari nilai wajar. Pembayaran sewa dipisahkan antara bagian yang merupakan beban keuangan dan bagian yang merupakan pelunasan liabilitas sewa. Beban keuangan dialokasikan setiap periode selama masa sewa, sehingga menghasilkan tingkat suku bunga periodik yang konstan atas saldo liabilitas.

Sewa kontinjen dibebankan pada periode terjadinya. Beban keuangan dicatat dalam laporan laba rugi. Aset sewaan (disajikan sebagai bagian aset tetap) disusutkan selama jangka waktu yang lebih pendek antara umur manfaat aset sewaan dan periode masa sewa, jika tidak ada kepastian yang memadai bahwa Grup akan mendapatkan hak kepemilikan pada akhir masa sewa.

Grup sebagai lessor

Dalam sewa pembiayaan, lessor mengakui aset berupa piutang sewa pembiayaan dalam laporan posisi keuangan konsolidasi sebesar jumlah yang sama dengan investasi sewa neto yaitu, jumlah agregat dari (i) pembayaran sewa minimum yang akan diterima lessor dalam sewa pembiayaan dan (ii) nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak lessor didiskontokan dengan suku bunga implisit dalam sewa. Selisih antara investasi sewa neto dan investasi sewa bruto (jumlah agregat dari pembayaran sewa minimum yang akan diterima lessor dalam sewa pembiayaan dan nilai residu yang tidak dijamin yang menjadi hak lessor) dialokasikan sebagai pendapatan keuangan selama masa sewa didasarkan pada suatu pola yang mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi neto.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Assets under Finance Lease (continued)

The Group as lessee

Under a finance lease, the Group recognizes assets and liabilities in its consolidated statement of financial position at amounts equal to the fair value of the leased property or, if lower, the present value of the minimum lease payments, each determined at the inception of the lease. Minimum lease payments are apportioned between the finance charge and the reduction of the outstanding liability. The finance charge is allocated to each period during the lease term so as to produce a constant periodic rate of interest on the remaining balance of the liability.

Contingent rents are charged as expenses in the periods in which they are incurred. Finance charges are reflected in profit or loss. Capitalized leased assets (presented under the account 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.

The Group as lessor

Under a finance lease, the Group recognizes an asset in the form of finance lease receivable in its consolidated statement of financial position in the amount of the net investment in finance lease which is the aggregate amount of (i) the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and (ii) unguaranteed residual value which becomes a right of the lessor, discounted at interest rate implicit in the lease. The difference between the net investment in finance lease and the gross investment in finance lease (representing the aggregate amount of the minimum lease payments to be received by the lessor under the finance lease and unguaranteed residual value which becomes the right of the lessor) is allocated as finance income over the term of the lease so as to produce a constant periodic rate of return on the net investment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Aset dalam Sewa Pembiayaan (lanjutan)

Laba atau rugi dari transaksi jual-dan-sewa balik yang merupakan sewa pembiayaan, ditangguhkan dan diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus selama masa sewa.

o. Aset Minyak dan Gas Bumi dan Properti Pertambangan

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 aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 sampai dengan 20 tahun.

p. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Entitas Anak yang bergerak dalam bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan pertambangan batu bara menerapkan PSAK No. 64, "Aktivitas Ekplorasi dan Evaluasi pada Pertambangan Sumber Daya Mineral". Beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai Aset Eksplorasi dan Evaluasi di laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Assets under Finance Lease (continued)

Gain or loss on sale-and-leaseback transactions where the leaseback is a finance lease, is deferred and amortized using the straight-line method over the lease term.

o. Oil and Gas Properties and Mining Properties

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 uncompleted wells, equipment and facilities, are 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 to 20 years.

p. Exploration and Evaluation Assets

The Subsidiaries engaged in oil and gas exploration and production and coal mining apply PSAK No. 64, "Exploration and Evaluation of Mineral Resources". Exploration and evaluation expenditures including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, and other costs in relation to evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are capitalized and presented separately as Exploration and Evaluation Assets in the consolidated statement of financial position.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

p. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

Aset eksplorasi dan evaluasi dinilai untuk penurunannya pada saat terdapat bukti dan keadaan yang menunjukkan bahwa nilai tercatat aset tersebut mungkin melebihi jumlah yang dapat dipulihkan (Catatan 2z). Aset eksplorasi dan evaluasi direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi pada saat kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi tersebut dapat dibuktikan.

Pengeluaran yang dilakukan sebelum perolehan izin penambangan untuk entitas anak yang bergerak dibidang tambang batu bara dibebankan pada saat terjadinya.

Pengeluaran untuk eksplorasi dan evaluasi dikapitalisasi dan diakui sebagai "Aset Eksplorasi dan Evaluasi" untuk setiap daerah pengembangan (*area of interest*) apabila izin pertambangan telah diperoleh dan masih berlaku dan: (i) biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui keberhasilan pengembangan dan eksploitasi daerah pengembangan, atau (ii) apabila kegiatan eksplorasi dalam daerah pengembangan belum mencapai tahap yang memungkinkan untuk menentukan adanya cadangan terbukti yang secara ekonomis dapat diperoleh, serta kegiatan yang aktif dan signifikan, dalam daerah pengembangan (*area of interest*) terkait masih berlangsung. Pengeluaran ini meliputi penyelidikan umum, perizinan dan administrasi, geologi dan topografi, pengeboran eksplorasi dan biaya evaluasi yang terjadi untuk mencari, menemukan dan mengevaluasi cadangan batu bara terbukti pada suatu wilayah tambang dalam jangka waktu tertentu seperti yang diatur dalam peraturan perundangan yang berlaku. Setelah pengakuan awal, aset eksplorasi dan evaluasi dicatat menggunakan model biaya dan diklasifikasikan sebagai aset berwujud, kecuali memenuhi syarat untuk diakui sebagai aset takberwujud.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

p. Exploration and Evaluation Assets (continued)

Exploration and evaluation assets are assessed for impairment when facts and circumstances suggest that the carrying amount of such assets may exceed their recoverable amount (Note 2z). Exploration and evaluation assets are reclassified to oil and gas properties when technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are demonstrable.

The costs incurred before the acquisition of mining license for subsidiaries engaged in coal mining are expensed when incurred.

The expenditures for exploration and evaluation activities are capitalized and recognized as "Exploration and Evaluation Assets" for the mining area (area of interest) when the mining licenses are acquired and still valid and : (i) the expenditures for exploration and evaluation activities are expected to be recovered through the successful development and exploitation of the mining area, or (ii) when the exploration activities in the mining area have yet to determine the technical feasibility and commercial viability of extracting the coal reserves and the activities are still active and significant in the related area of mining (area of interest). Those expenditures consist of general inspection, licenses and administration, geological and topographical studies, exploration drilling and evaluation costs incurred to explore, find, and evaluate proven coal reserves in the area of mining within a certain period of time set forth in the applicable regulation. After the initial recognition, the evaluation and exploration assets are measured at cost and classified as tangible assets, except when these assets meet the criteria for recognition as intangible assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

p. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK No. 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset".

Aset eksplorasi dan evaluasi ditransfer ke "Properti pertambangan" dan "Aset minyak dan gas bumi" pada akun "Aset Minyak dan gas bumi dan properti pertambangan" setelah ditetapkan bahwa tambang memiliki nilai ekonomis untuk dikembangkan.

q. Aset Takberwujud

Biaya-biaya untuk memperoleh dan menyiapkan penggunaan perangkat lunak dicatat sebagai aset takberwujud dan diamortisasi selama 4 sampai 5 tahun dengan menggunakan metode garis lurus. Aset takberwujud dicatat sebagai peralatan kantor dan lainnya dalam akun "Aset Tetap".

r. Saham Tresuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham tresuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham tresuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham tresuri 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)

p. Exploration and Evaluation Assets (continued)

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (area of interest). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK No. 48 (Revised 2014), "Impairment of Assets".

The exploration and evaluation assets are transferred to "Mining properties" and "Oil and gas properties" in the "Oil and gas properties and mining properties" account after the mining area is determined to have commercial reserves for further development.

q. Intangible Assets

Cost to acquire and prepare used of software for use is recorded as intangible asset and amortized over 4 to 5 years using the straight-line method. Intangible assets recorded as part of office and other equipment in "Property, Plant and Equipment" account.

r. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 24 (Revisi 2013), "Imbalan Kerja" secara retrospektif. PSAK ini, antara lain, menghapus mekanisme koridor, mengatur pengakuan biaya jasa lalu serta mengatur beberapa pengungkapan tambahan.

Grup menerapkan secara retrospektif perubahan yang diatur dalam PSAK ini dan menyajikan kembali informasi komparatif. Dampak utama penerapan PSAK ini terhadap laporan keuangan konsolidasian periode sebelumnya diungkapkan pada Catatan 52. Pengungkapan tambahan yang disyaratkan dalam revisi PSAK ini diungkapkan pada Catatan 40.

Beban atas pemberian imbalan dalam program imbalan manfaat pasti ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit*.

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain, terdiri dari:

- i. Keuntungan atau kerugian aktuarial;
- ii. Imbal hasil atas aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset);
- iii. Setiap perubahan dampak batas aset, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset).

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain tidak direklasifikasi ke laba rugi pada periode berikutnya.

Biaya jasa lalu diakui pada laba rugi pada tanggal yang lebih awal antara:

- Tanggal amandemen atau kurtailmen program; dan
- Tanggal pada saat Grup mengakui biaya restrukturisasi terkait.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits

Effective January 1, 2015, the Group applied retrospectively PSAK No. 24 (Revised 2013), "Employee Benefits". This PSAK, among others, removes the corridor mechanism, stipulates that all past service costs are recognized and requires certain additional disclosures.

The Group applied the change as required by the said PSAK retrospectively and restated the comparative information. The main impact on the adoption of this PSAK on the prior period consolidated financial statements is disclosed in Note 52. Additional disclosures as required by this revised PSAK are disclosed in Note 40.

The cost of providing benefits under the defined benefits plan is determined using the *Projected Unit Credit* method.

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which recognized as other comprehensive income, consists of:

- i. Actuarial gain and losses;
- ii. Return on program asset, is not consists of amount included in liabilities (asset) net interest;
- iii. Every changes in asset ceiling, is not consists of amount included in liabilities (asset) net interest.

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which recognized as other comprehensive income will not reclassify to profit or loss in the next periods.

Past service costs are recognised in profit or loss on the earlier of:

- The date of the plan amendment or curtailment, and
- The date that the Group recognizes related restructuring costs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Bunga neto ditentukan dengan mengalikan liabilitas (aset) imbalan pasti neto dengan tingkat diskonto. Grup mengakui perubahan atas liabilitas imbalan pasti neto berikut pada beban distribusi dan transmisi dan beban umum dan administrasi pada laporan laba rugi konsolidasian:

- Biaya jasa yang terdiri dari biaya jasa kini, biaya jasa lalu dan keuntungan dan kerugian atas kurtailmen.
- Beban atau pendapatan bunga neto.

Kurtailmen terjadi apabila Grup mengurangi secara signifikan jumlah pekerja yang ditanggung oleh program, terminasi atau penghentian program.

Penyelesaian program terjadi ketika entitas melakukan transaksi yang menghapuskan semua kewajiban hukum atau konstruktif untuk sebagian atau seluruh imbalan dalam program imbalan pasti.

Beban imbalan jangka panjang lainnya ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan metode yang disederhanakan di mana metode ini tidak mengakui pengukuran kembali dalam penghasilan komprehensif lain. Total nilai neto dari biaya jasa kini, biaya bunga neto atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto dan pengukuran kembali liabilitas (aset) imbalan pasti neto diakui pada laba rugi tahun berjalan.

i. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas Anak 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 entitas anak dan karyawannya berdasarkan persentase tertentu dari gaji karyawan.

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

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits (continued)

Net interest is calculated by applying discount rate to the net defined benefit liability or asset. The Group recognizes the following changes in the net defined benefit obligation under distribution and transmission expenses and general and administrative expenses in the consolidated statement of profit or loss:

- *Service costs comprising current service costs, past-service costs and gains and losses on curtailments.*
- *Net interest expense or income.*

A curtailment occurs when the Group either significantly reduce the number of employees covered by a plan, termination or suspension of the program.

A settlement occurs when an entity enters into a transaction that eliminates all further legal or constructive obligation for part or all of the benefits provided under a defined benefit plan.

The cost of providing other long-term employee benefits is determined using the Projected Unit Credit method using simplified method of not recognizing remeasurements in other comprehensive income. The net total of service cost, net interest on the net defined benefit liability (asset) and remeasurements of the net defined benefit liability (asset) are recognized in profit or loss for the year.

i. Defined Contribution 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 recognized when incurred.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

- ii. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya

Grup mengakui liabilitas imbalan pasca-kerja untuk karyawan tetap sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja No. 13 Tahun 2003 dan untuk personil manajemen kunci sesuai dengan kebijakan Grup.

- iii. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku.

- iv. Penghargaan *Jubilee*

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *jubilee*. Penghargaan *jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerja. Penghargaan *jubilee* tidak didanai. Estimasi biaya dari manfaat tersebut diakui selama periode masa kerja menggunakan metodologi akuntansi yang sama dengan program pensiun manfaat pasti. Keuntungan dan kerugian aktuarial yang timbul dari penyesuaian berdasarkan pengalaman, dan perubahan atas asumsi aktuarial, dibebankan atau dikreditkan ke dalam laporan laba rugi tahun berjalan pada saat terjadinya. Kewajiban ini dinilai tahunan oleh aktuaris independen yang berkualifikasi.

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area dan Aktivitas Pengupasan Tanah

Grup mengakui liabilitas 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits (continued)

- ii. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits

The Group recognizes post-employment benefit liabilities for its permanent employees in accordance with the requirements of Labor Law No. 13 Year 2003 and for its key management personnel in accordance with the Group policy.

- iii. Defined Benefit Pension Plan

The Group recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations.

- iv. Jubilee Awards

Permanent employees of the Group are entitled to jubilee awards. Jubilee awards are paid to employees upon completion of a certain number of years of service. Jubilee awards are not funded. The expected cost of this benefit is recognized over the period of employment using an accounting methodology which similar to defined benefit pension plans. Actuarial gains and losses arising from experience adjustments, and changes in actuarial assumptions, are charged or credited to the income statement in the year when they arise. This obligation is valued annually by independent qualified actuaries.

t. Asset Abandonment, Site Restoration and Stripping Activities

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area aset diakui sebagai komponen biaya perolehan, yang kemudian disusutkan/didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

Dalam banyak kasus, aktivitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas 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 liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan. Perkiraan liabilitas 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.

Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian dicerminkan dalam nilai kini atas provisi liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian, 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.

Grup menerapkan PSAK No. 33 (Revisi 2011), "Aktivitas Pengupasan Lapisan Tanah dan Pengelolaan Lingkungan Hidup pada Pertambangan Umum".

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi dan lingkungan hidup yang terjadi pada tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Asset Abandonment, Site Restoration and Stripping Activities (continued)

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognized 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.

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur several 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.

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 consolidated statement of financial position 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.

The Group also applies PSAK No. 33 (Revised 2011), "Stripping Activity and Environmental Management in Mining".

The costs related to restoration, rehabilitation and living environment which occurred in the production phase are expensed as part of production cost.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)

Grup memiliki kewajiban tertentu untuk merestorasi dan merehabilitasi daerah pertambangan serta penarikan aset sesudah produksi selesai. Dalam menentukan keberadaan liabilitas tersebut, Grup mengacu kepada kriteria pengakuan liabilitas sesuai dengan standar akuntansi yang berlaku. Besarnya kewajiban tersebut dihitung dengan menggunakan metode unit produksi sepanjang masa penambangannya sehingga diperoleh jumlah yang cukup untuk memenuhi kewajiban tersebut ketika produksi sudah selesai. Perubahan taksiran biaya restorasi dan lingkungan hidup yang akan terjadi dihitung secara prospektif berdasarkan sisa umur tambang.

Biaya pengupasan tanah dibebankan sebagai biaya produksi berdasarkan rasio rata-rata pengupasan tanah selama umur tambang. Jika rasio pengupasan tanah aktual melebihi rasio rata-rata tanah penutup selama umur tambang, kelebihan biaya pengupasan tanah tersebut, dikapitalisasi sebagai pengupasan tanah ditanggung sebagai bagian dari properti pertambangan. Secara kolektif, aset-aset ini merefleksikan investasi gabungan pada unit penghasil kas yang relevan, yang diuji untuk penurunan nilai bila kejadian dan kondisi mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya tidak dapat dipulihkan.

Grup menerapkan:

- i. PSAK No. 57 (Revisi 2009), "Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi", yang bertujuan untuk mengatur pengakuan dan pengukuran provisi, liabilitas 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Asset Abandonment, Site Restoration and Stripping Activities (continued)

The Group has certain obligations to restore and rehabilitate its mining areas as well as withdrawal of its assets after the completion of production. In determining the existence of such liability, the Group refers to the liability recognition criteria in accordance with applicable accounting standards. The obligation is calculated using the unit-of-production method throughout the useful life of the mine in order to determine the sufficient amount for such obligations after the completion of production stage. Changes in estimated costs of environmental restoration are prospectively recognized over the remaining useful life of the mine.

Stripping costs are expensed as cost of production based on the average stripping ratio over the mine's useful life. If the actual stripping ratio exceeds the average ratio of covered soil over the mine's useful life, the excess stripping costs are capitalized as deferred stripping cost as part of mining properties. Collectively, these assets reflect the combined investment in the relevant cash-generating units, which are tested for impairment when events and circumstances indicate that the carrying amount may not be recovered.

The Group applies:

- i. PSAK No. 57 (Revised 2009), "Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets", which aims to provide the appropriate recognition criteria and measurement bases that 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 the users to understand the nature, timing and amount related to the information.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area dan Aktivitas Pengupasan Tanah (lanjutan)

- ii. Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) No. 9, "Perubahan atas Liabilitas Purna Operasi, Liabilitas Restorasi, dan Liabilitas Serupa", yang diterapkan terhadap setiap perubahan pengukuran atas aktivitas purna-operasi, restorasi atau liabilitas yang serupa yaitu diakui sebagai bagian dari biaya perolehan aset tetap sesuai PSAK No. 16 dan sebagai liabilitas sesuai PSAK No. 57.

u. Instrumen Keuangan

Efektif pada tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 50 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Penyajian", PSAK No. 55 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran" dan PSAK No. 60 (Revisi 2014), "Instrumen Keuangan: Pengungkapan". Penerapan PSAK ini tidak membawa dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

Aset Keuangan

Aset keuangan dalam lingkup PSAK No. 55 (Revisi 2014) diklasifikasikan dalam empat jenis: aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, pinjaman yang diberikan dan piutang, investasi dimiliki hingga jatuh tempo, dan aset keuangan tersedia untuk dijual.

Pengakuan awal

Grup menentukan klasifikasi aset keuangannya pada pengakuan awal dan, jika diperbolehkan dan sesuai, akan mengevaluasi kembali pengklasifikasian aset tersebut pada setiap akhir tanggal pelaporan keuangan.

Aset keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar, dan dalam hal aset keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi, ditambah dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Asset Abandonment, Site Restoration and Stripping Activities (continued)

- ii. Interpretation of Statement of Financial Accounting Standards (ISAK) No. 9, "Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities", which applies to changes in the measurement of any existing decommissioning, restoration or similar liability recognized as part of the cost of an item of property, plant and equipment in accordance with PSAK No. 16 and as a liability in accordance with PSAK No. 57.

u. Financial Instruments

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 50 (Revised 2014), "Financial Instruments: Presentation", PSAK No. 55 (Revised 2014), "Financial Instruments: Recognition and Measurement" and PSAK No. 60 (Revised 2014), "Financial Instruments: Disclosures". The adoption of these PSAK does not have significant impact to the consolidated financial statements.

Financial Assets

Financial assets within the scope of PSAK No. 55 (Revised 2014) are classified into four types: financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, and available-for-sale financial assets.

Initial recognition

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition and, if allowed and appropriate, re-evaluates the classification of those assets at each financial reporting date.

Financial assets are recognized initially at fair value of the consideration given plus, in the case of financial assets not classified at fair value through profit or loss, directly attributable transaction cost.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan awal (lanjutan)

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang memerlukan penyerahan aset dalam kurun waktu yang telah ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran aset keuangan setelah pengakuan awal tergantung pada klasifikasinya sebagai berikut:

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk aset keuangan untuk diperdagangkan dan aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada saat pengakuan awal.

Aset derivatif diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali mereka ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian dari perubahan nilai wajar diakui dalam laporan laba rugi.

Investasi jangka pendek diklasifikasikan dalam kategori ini.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Initial recognition (continued)

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way purchases) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- Financial assets at fair value through profit or loss

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated as assets at fair value through profit or loss upon initial recognition.

Derivative assets are classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with gains or losses from changes in fair value recognized in profit or loss.

Short-term investments are classified under this category.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Pinjaman yang diberikan dan piutang

Pinjaman yang diberikan dan piutang adalah aset keuangan non-derivatif dengan pembayaran tetap atau telah ditentukan yang tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif, tidak termasuk dalam kelompok aset diperdagangkan dan tidak diklasifikasikan sebagai "diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi", "tersedia untuk dijual", atau sebagai "investasi dimiliki hingga jatuh tempo".

Setelah pengakuan awal, aset keuangan tersebut dicatat pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dan keuntungan atau kerugian terkait diakui dalam laporan laba rugi pada saat pinjaman yang diberikan dan piutang dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, atau melalui proses amortisasi.

Grup memiliki kas dan setara kas, rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan piutang lain-lain dalam kategori ini.

- Aset keuangan tersedia untuk dijual (*Available-for-sale* (AFS))

Aset keuangan AFS adalah aset keuangan non-derivatif yang ditetapkan sebagai tersedia untuk dijual atau yang tidak diklasifikasikan dalam tiga kategori sebelumnya. Setelah pengukuran awal, aset keuangan AFS diukur dengan nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian yang belum terealisasi diakui dalam ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada saat aset tersebut dihentikan pengakuannya, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya dicatat dalam ekuitas harus diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market, do not qualify as assets for trading, and have not been designated "at fair value through profit or loss", as "available-for-sale" or as "held-to-maturity" investments.

After initial measurement, such financial assets are carried at amortized cost using the effective interest rate method, and gains or losses are recognized in profit or loss when the loan and receivable is derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

The Group has cash and cash equivalents, restricted cash in banks, trade and other receivables under this category.

- Available-for-sale (AFS) financial assets

AFS financial assets are non-derivative assets that are designated as available-for-sale or are not classified in any of the three preceding categories. After initial measurement, AFS financial assets are measured at fair value with unrealized gains or losses recognized in the shareholders' equity in the consolidated statement of financial position. When the asset is derecognized, the cumulative gain or loss previously recorded in the shareholders' equity shall be recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

Investasi yang diklasifikasi sebagai aset keuangan tersedia untuk dijual yang tidak tersedia nilai wajarnya dengan kepemilikan kurang dari 20% dan investasi jangka panjang lainnya dicatat pada biaya perolehannya.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau bila dapat diterapkan, untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi bila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau
- ii. Grup tetap memiliki hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut namun menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan kepada pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan; atau
- iii. Grup mengalihkan hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut dan: (a) secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) secara substansial tidak mengalihkan dan tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

The investments classified as AFS that do not have readily determinable fair value in which the equity interest is less than 20% and other long-term investments which are carried at cost.

Derecognition of financial assets

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

- i. The contractual rights to receive cash flows from such financial asset have expired; or
- ii. The Group retains the right to receive cash flows from such financial asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass through" arrangement; or
- iii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the financial asset and either: (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the financial asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the financial asset, but has transferred control of the financial asset.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan

Pada setiap tanggal laporan posisi keuangan, Grup mengevaluasi apakah terdapat bukti yang obyektif bahwa aset keuangan atau kelompok aset keuangan mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan dianggap telah terjadi, jika dan hanya jika, terdapat bukti yang obyektif mengenai penurunan nilai tersebut sebagai akibat dari salah satu atau lebih peristiwa yang terjadi setelah pengakuan awal aset tersebut ("peristiwa yang merugikan") dan peristiwa yang merugikan tersebut berdampak pada estimasi arus kas masa depan atas aset keuangan atau kelompok aset keuangan yang dapat diestimasi secara andal.

- Aset keuangan dicatat sebesar biaya perolehan yang diamortisasi

Untuk pinjaman yang diberikan dan piutang yang dicatat pada biaya perolehan diamortisasi, Grup terlebih dahulu menentukan bahwa terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai secara individual atas aset keuangan yang signifikan secara individual atau secara kolektif untuk aset keuangan yang tidak signifikan secara individual. Jika Grup menentukan tidak terdapat bukti obyektif mengenai penurunan nilai atas aset keuangan yang dinilai secara individual, terlepas aset keuangan tersebut signifikan atau tidak, maka aset tersebut dimasukkan ke dalam kelompok aset keuangan yang memiliki karakteristik risiko kredit yang sejenis dan dinilai penurunan nilai kelompok tersebut secara kolektif. Aset yang penurunan nilainya dinilai secara individual dan untuk itu kerugian penurunan nilai diakui atau tetap diakui, tidak termasuk dalam penilaian penurunan nilai secara kolektif.

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

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets

At each reporting date, the Group assesses whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (an "incurred loss event") and that loss event has an impact on the estimated future cash flows from the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated.

- Financial assets carried at amortized cost

For loans and receivables carried at amortized cost, the Group first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, or collectively for financial assets that are not individually significant. If the Group determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is, or continues to be, recognized are not included in a collective assessment of impairment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

Jika terdapat bukti obyektif bahwa kerugian penurunan nilai telah terjadi, jumlah kerugian tersebut diukur sebagai selisih antara nilai tercatat aset dengan nilai kini estimasi arus kas masa datang (tidak termasuk kerugian kredit di masa mendatang yang belum terjadi). Nilai kini estimasi arus kas masa datang didiskonto dengan menggunakan suku bunga efektif awal dari aset keuangan tersebut. Jika suatu aset keuangan yang dikelompokkan sebagai "pinjaman yang diberikan dan piutang" memiliki suku bunga variabel, maka tingkat diskonto yang digunakan untuk mengukur setiap kerugian penurunan nilai adalah suku bunga efektif yang berlaku.

Nilai tercatat atas aset keuangan dikurangi melalui penggunaan cadangan penurunan nilai dan jumlah kerugian yang terjadi diakui dalam laporan laba rugi. Pendapatan bunga selanjutnya diakui sebesar nilai tercatat yang diturunkan nilainya berdasarkan tingkat suku bunga efektif awal dari aset keuangan. Pinjaman yang diberikan dan piutang beserta dengan cadangan terkait dihapuskan jika tidak terdapat kemungkinan yang realistis atas pemulihan di masa mendatang dan seluruh agunan telah terealisasi atau dialihkan kepada Grup. Jika pada tahun berikutnya, nilai estimasi kerugian penurunan nilai aset keuangan bertambah atau berkurang karena peristiwa yang terjadi setelah penurunan nilai diakui, maka kerugian penurunan nilai yang diakui sebelumnya ditambah atau dikurangi dengan menyesuaikan cadangan penurunan nilai. Jika terdapat penghapusan yang dapat dipulihkan di masa mendatang, jumlah pemulihan tersebut diakui pada laporan laba rugi.

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

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

If there is objective evidence that an impairment loss has occurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred). The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial asset's original effective interest rate. If a "loans and receivables" financial asset has a variable interest rate, the discount rate for measuring impairment loss is the current effective interest rate.

The carrying amount of the financial asset is reduced through the use of an allowance for impairment account and the amount of the loss is recognized in profit or loss. Interest income continues to be accrued on the reduced carrying amount based on the original effective interest rate of the financial asset. Loans and receivables, together with the associated allowance, are written-off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realized or has been transferred to the Group. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the previously recognized impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance for impairment account. If a future write-off is later recovered, the recovery is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

- Aset keuangan yang tersedia untuk dijual

Dalam hal investasi ekuitas diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, bukti obyektif akan termasuk penurunan nilai wajar yang signifikan atau berkepanjangan di bawah nilai perolehan investasi tersebut.

Ketika terdapat bukti penurunan nilai, kerugian kumulatif - yang diukur sebagai selisih antara biaya perolehan dan nilai wajar kini, dikurangi kerugian penurunan nilai investasi yang sebelumnya diakui pada laporan laba rugi - direklasifikasi dari ekuitas ke dalam laporan laba rugi. Kerugian penurunan nilai atas investasi ekuitas tidak dibalik/dipulihkan melalui laporan laba rugi; namun kenaikan nilai wajar setelah penurunan nilai tersebut diakui dalam ekuitas.

Dalam hal instrumen utang diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang tersedia untuk dijual, indikasi penurunan nilai dievaluasi berdasarkan kriteria yang sama dengan aset keuangan yang dicatat sebesar biaya perolehan diamortisasi. Penghasilan bunga di masa mendatang didasarkan pada penurunan nilai tercatat dan diakui berdasarkan suku bunga yang digunakan untuk mendiskonto arus kas masa datang dalam pengukuran kerugian penurunan nilai. Penghasilan bunga yang masih harus dibayar tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Pendapatan Bunga" dalam laporan laba rugi. Jika pada tahun berikutnya, nilai wajar atas instrumen utang meningkat dan peningkatan tersebut secara obyektif dapat dikaitkan dengan peristiwa yang timbul setelah pengakuan kerugian penurunan nilai melalui laporan laba rugi, kerugian penurunan nilai tersebut harus dipulihkan melalui laporan laba rugi.

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

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

- AFS financial assets

In the case of equity investment classified as an AFS financial asset, objective evidence would include a significant or prolonged decline in the fair value of the investment below its cost.

Where there is evidence of impairment, the cumulative loss - measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on that investment previously recognized in profit or loss - is reclassified from shareholders' equity to profit or loss. Impairment losses on equity investments are not reversed through the profit or loss; increases in their fair value after impairment are recognized in shareholders' equity.

In the case of a debt instrument classified as an AFS financial asset, impairment is assessed based on the same criteria as financial assets carried at amortized cost. Future interest income is based on the reduced carrying amount and is accrued based on the rate of interest used to discount future cash flows for the purpose of measuring impairment loss. Such accrual is recorded as part of the "Interest Income" account in profit or loss. If, in a subsequent year, the fair value of a debt instrument increases and the increase can be objectively related to an event occurring after the impairment loss was recognized in profit or loss, the impairment loss is reversed through profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan

Pengakuan awal

Liabilitas keuangan dalam lingkup PSAK No. 55 (Revisi 2014) diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan liabilitas keuangan lain yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau tidak ditetapkan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

Grup menentukan klasifikasi liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal. Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dari jumlah yang diterima dan, dalam hal pinjaman dan utang, dikurangi dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang dan liabilitas derivatif.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi sebagai berikut:

- Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk liabilitas keuangan untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui laporan laba rugi pada saat pengakuan awal.

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan jika mereka diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat. Liabilitas derivatif juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali mereka ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai efektif. Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Liabilities

Initial recognition

Financial liabilities within the scope of PSAK No. 55 (Revised 2014) are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities that are not held for trading or not designated at fair value through profit or loss.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. Financial liabilities are recognized initially at the fair value of the consideration received and, in the case of loans and borrowings, less directly attributable transaction cost.

The Group's financial liabilities consist of trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debt and derivative liabilities.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on the classification as follows:

- Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated at fair value through profit or loss upon initial recognition.

Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired for the purposes of selling or repurchasing in the near term. Derivatives liabilities are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments. Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in profit or loss

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Liabilitas keuangan yang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi

Liabilitas keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dikategorikan dan diukur dengan biaya perolehan diamortisasi.

Setelah pengakuan awal, pinjaman dan utang yang dikenakan bunga selanjutnya diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Pada tanggal pelaporan keuangan, biaya bunga yang masih harus dibayar dicatat secara terpisah dari nilai pokok pinjaman terkait dalam bagian liabilitas lancar. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian ketika liabilitas dihentikan pengakuannya serta melalui proses amortisasi menggunakan metode suku bunga efektif. Utang usaha dan lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang diklasifikasikan dalam kategori ini.

Penghentian pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat liabilitas tersebut dibayar atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika sebuah liabilitas keuangan yang masih ada ditukar dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama atas persyaratan yang secara substansial berbeda, atau bila persyaratan dari liabilitas keuangan tersebut secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi persyaratan tersebut dicatat sebagai penghentian pengakuan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas keuangan tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement (continued)

- *Financial liabilities at amortized cost*

Financial liabilities that are not classified at fair value through profit or loss fall into this category and are measured at amortized cost.

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. At financial reporting date, the accrued interest is recorded separately from the respective principal amount of loans as part of current liabilities. Gains and losses are recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income when the liabilities are derecognized as well as through the amortization process using the effective interest rate method. Trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans and long term debt under this category.

Derecognition of financial liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged, cancelled or has expired. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Saling hapus dari instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai netonya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara bersamaan.

Penyesuaian risiko kredit

Grup menyesuaikan harga di pasar yang dapat diobservasi untuk mencerminkan adanya perbedaan risiko kredit para pihak yang bertransaksi antara instrumen yang diperdagangkan di pasar tersebut dengan instrumen yang dinilai untuk posisi aset keuangan. Dalam penentuan nilai wajar posisi liabilitas keuangan, risiko kredit Grup terkait dengan instrumen keuangan tersebut ikut diperhitungkan.

Reklasifikasi Instrumen Keuangan

Grup tidak mereklasifikasi instrumen keuangan dari atau ke kategori instrumen keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi selama instrumen keuangan tersebut dimiliki atau diterbitkan.

Grup tidak mengklasifikasikan aset keuangan sebagai investasi dimiliki hingga jatuh tempo, jika dalam tahun berjalan atau dalam kurun waktu dua tahun sebelumnya, telah menjual atau mereklasifikasi investasi dimiliki hingga jatuh tempo melebihi jumlah yang tidak signifikan sebelum jatuh tempo (lebih dari jumlah yang tidak signifikan dibandingkan dengan jumlah nilai investasi dimiliki hingga jatuh tempo), kecuali penjualan atau reklasifikasi tersebut:

- dilakukan ketika aset keuangan sudah mendekati jatuh tempo atau tanggal pembelian kembali di mana perubahan suku bunga pasar tidak akan berpengaruh secara signifikan terhadap nilai wajar aset keuangan tersebut;

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is currently an enforceable legal right to set off the recognized amounts and there is an intention either to settle on a net basis, or to realize the assets and the liabilities simultaneously.

Credit risk adjustment

The Group adjusts the price in the observable market to reflect any differences in counterparty credit risk between instruments traded in that market and the ones being valued for financial asset positions. In determining the fair value of financial liability positions, the Group's own credit risk associated with the instrument is taken into account.

Reclassification of Financial Instruments

The Group does not reclassify any financial instruments out of or into the fair value through profit or loss category while it is held or issued.

The Group does not classify any financial assets as held-to-maturity if the entity has, during the current financial year or during the two preceding financial years, sold or reclassified more than an insignificant amount of held-to-maturity investments before maturity (more than insignificant in relation to the total amount of held-to-maturity investments) other than sales or reclassifications that:

- *are so close to maturity or the financial asset's call date that changes in the market rate of interest would not have a significant effect on the financial asset's fair value;*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Reklasifikasi Instrumen Keuangan (lanjutan)

- terjadi setelah Grup telah memperoleh secara substansial seluruh jumlah pokok awal aset keuangan tersebut sesuai jadwal pembayaran atau pelunasan dipercepat; atau
- terkait dengan kejadian tertentu yang berada di luar kendali Grup, tidak berulang dan tidak dapat diantisipasi secara wajar oleh Grup.

Reklasifikasi aset keuangan dari kelompok dimiliki hingga jatuh tempo ke kelompok tersedia untuk dijual dicatat sebesar nilai wajarnya. Keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi tetap diakui dalam komponen ekuitas sampai aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya, dan pada keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya diakui dalam ekuitas harus diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Grup mengklasifikasikan instrumen keuangan ke dalam klasifikasi tertentu yang mencerminkan sifat dari informasi dan mempertimbangkan karakteristik dari instrumen keuangan tersebut.

v. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui pada saat pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang di-*lifting* kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang dari/utang 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Reclassification of Financial Instruments (continued)

- occur after the Group has collected substantially all of the financial asset's original principal through scheduled payments or prepayments; or
- are attributable to an isolated event that is beyond the Group's control, is non-recurring and could not have been reasonably anticipated by the Group.

Reclassification of financial assets from held to maturity classification to available for sale are recorded at fair value. Unrealized gains or losses are recognized in the shareholders' equity section until the financial assets is derecognized, at which time the cumulative gain or loss previously recognized in equity shall be recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

The Group classifies the financial instruments into classes that reflects the nature of information and take into account the characteristic of those financial instruments.

v. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

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

Pendapatan dari penjualan batu bara diakui pada saat terpenuhinya seluruh kondisi berikut:

- Grup telah memindahkan risiko dan manfaat kepemilikan batu bara secara signifikan kepada pembeli;
- Grup tidak lagi melanjutkan pengelolaan yang biasanya terkait dengan kepemilikan atas batu bara maupun melakukan pengendalian efektif atas batu bara yang dijual;
- Jumlah pendapatan dapat diukur secara andal; kemungkinan besar manfaat ekonomi yang terkait dengan transaksi tersebut akan mengalir ke Grup; dan
- Biaya yang terjadi atau akan terjadi sehubungan transaksi penjualan tersebut dapat diukur secara andal.

Terpenuhinya kondisi tersebut tergantung persyaratan penjualan dengan masing-masing pelanggan. Sebagai tambahan, penjualan batu bara Grup dapat tergantung penyesuaian berdasarkan inspeksi terhadap pengiriman oleh pelanggan. Dalam hal ini, penjualan diakui berdasarkan estimasi terbaik Grup terhadap kualitas dan/atau kuantitas saat pengiriman, dan penyesuaian kemudian dicatat dalam akun pendapatan. Secara historis, perbedaan antara kualitas dan kuantitas estimasi dan/atau aktual tidak signifikan.

Penghasilan/pendapatan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Revenue and Expense Recognition (continued)

Revenue from sales of chemical and other petroleum products is recognized upon delivery to the customer.

Revenue from coal is recognized when the following conditions are met:

- *The Group has transferred the significant risks and rewards of ownership of coal to the customer;*
- *The Group retains neither continuing managerial involvement to the degree usually associated with the ownership nor effective control over the coal sold;*
- *The amount of revenue can be measured reliably and it is probable that economic benefits associated with the transaction will flow to the Group; and*
- *The costs incurred or to be incurred in relation to the sales transaction can be measured reliably.*

The fulfillment of the above conditions depends on the requirements of the respective selling terms and conditions of the customer. In certain instances, the coal sales recognized depend on the adjustments made by the customer based on its inspections of the coal shipments. In this case, the sale is recognized based on the Group's best estimate on the quality and/or quantity at the time of delivery, and subsequent adjustments are recorded in profit or loss. Historically, the difference between estimated and/or actual quality and quantity is insignificant.

Other income/revenues are recognized when earned.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

w. Perpajakan

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 46 (Revisi 2013), "Pajak Penghasilan". PSAK revisi ini mengatur perlakuan akuntansi untuk pajak penghasilan. Penerapan PSAK ini tidak memberikan pengaruh signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian. Revisi PSAK ini tidak lagi mencakup pajak final yang dikenakan atas nilai bruto transaksi dalam lingkup yang diatur dalam PSAK No. 46.

Pajak kini

Beban pajak penghasilan merupakan jumlah dari pajak penghasilan badan yang terutang saat ini dan pajak tangguhan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan lalu diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan. Tarif pajak dan peraturan pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Penghasilan kena pajak berbeda dengan laba yang dilaporkan dalam laporan laba rugi karena penghasilan kena pajak tidak termasuk bagian dari pendapatan atau beban yang dikenakan pajak atau dikurangkan di tahun-tahun berbeda dan juga tidak termasuk bagian-bagian yang tidak dikenakan pajak atau tidak dapat dikurangkan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima atau apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan.

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

w. Taxation

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 46 (Revised 2013), "Income Taxes". The revised PSAK prescribes the accounting treatment for income taxes. The adoption of this PSAK has no significant impact on the consolidated financial statements. The revised PSAK no longer include final tax applied to the gross value of transaction in the scope of PSAK No. 46.

Current tax

Income tax expense represents the sum of the corporate income tax currently payable and deferred tax.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities. Tax rates and tax laws used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Taxable profit is different from profit as reported in the profit or loss because it excludes items of income or expense that are taxable or deductible in other years and it further excludes items that are never taxable or deductible.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received or, if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

Deferred tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

w. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

Perubahan nilai tercatat aset dan liabilitas pajak tangguhan yang disebabkan perubahan tarif pajak dibebankan pada tahun berjalan, kecuali untuk transaksi-transaksi yang sebelumnya telah langsung dibebankan atau dikreditkan ke ekuitas.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

w. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statement of financial position date.

Changes in the carrying value of deferred tax assets and liabilities due to changes in tax rates are charged in the current year, except for transactions that were previously charged or credited directly to equity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

w. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Pajak tangguhan yang berkaitan dengan transaksi baik yang ada di pendapatan komprehensif lainnya atau langsung dibebankan ke ekuitas, dicatat pada pendapatan komprehensif lainnya atau ekuitas bersangkutan.

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak kini terhadap liabilitas pajak kini atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Entitas Anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan sebesar antara 36% sampai 48%.

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

Perusahaan dan Entitas Anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 25%.

Pajak final

Pendapatan yang telah dikenakan pajak final, beban pajaknya diakui proporsional dengan jumlah pendapatan menurut akuntansi yang diakui pada tahun berjalan serta disajikan terpisah dari pajak kini. Selisih antara jumlah pajak final yang telah dibayar dengan jumlah yang dibebankan sebagai beban pajak pada perhitungan laba rugi diakui sebagai pajak dibayar di muka atau utang pajak.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

w. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax relating to transactions recognized in other comprehensive income or directly in equity, is recorded in other comprehensive income or equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36% to 48%.

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

The Company and Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax at 25%.

Final tax

Final tax expense related to income subject to final tax is recognized in proportion to the income recognized in the current year and presented separately from current tax. The difference between the final tax paid and the final tax expense in the current period's profit or loss is recognized as prepaid tax or tax payable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

x. Kapitalisasi Biaya Pinjaman

Sesuai dengan PSAK No. 26 (Revisi 2011), "Biaya Pinjaman", beban bunga dan selisih kurs (sepanjang selisih kurs tersebut merupakan penyesuaian beban bunga) 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.

y. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai

Grup menggunakan instrumen keuangan seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing dan *swap* antar mata uang untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing dan risiko tingkat suku bunganya. Instrumen keuangan tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

Lindung nilai arus kas

Lindung nilai arus kas digunakan untuk lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko mata uang asing atau risiko tingkat suku bunga yang terkait dengan suatu aset atau liabilitas yang diakui.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

x. Capitalization of Borrowing Costs

In accordance with PSAK No. 26 (Revised 2011), "Borrowing Costs", interest charges and foreign exchange differences (to the extent such differences constitute an adjustment of interest) and other costs incurred on borrowings 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.

y. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts and cross-currency swaps to hedge its foreign currency risks and interest rate risks. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

Cash flow hedge

Cash flow hedge is used to hedge the exposure to variability in cash flows that is attributable to foreign currency risk or interest rate risk associated with a recognized asset or liability.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

y. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Bagian efektif atas laba atau rugi instrumen lindung nilai atas arus kas diakui langsung pada pendapatan komprehensif lain, sementara bagian yang tidak efektif diakui segera dalam laporan laba rugi.

Perusahaan mempunyai kontrak swap antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Kontrak swap tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Efektif 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 48 (Revisi 2014), "Penurunan Nilai Aset", yang menetapkan pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual sesuai dengan hirarki nilai wajar dalam PSAK No. 68 "Pengukuran Nilai Wajar", dan mengharuskan tambahan pengungkapan untuk aset individu yang rugi penurunan nilainya telah diakui atau dipulihkan selama periode pelaporan.

Penerapan PSAK revisi ini tidak berdampak signifikan pada laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk beberapa pengungkapan tambahan.

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, atau pada saat pengujian tahunan penurunan nilai aset (yaitu aset takberwujud dengan umur manfaat tidak terbatas, aset takberwujud yang belum dapat digunakan, atau *goodwill* yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis) diperlukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

y. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting (continued)

Cash flow hedge (continued)

The effective portion of the gain or loss on the cash flow hedging instrument is recognized directly in other comprehensive income, while any ineffective portion is recognized immediately in profit or loss.

The Company entered into cross-currency swap contracts that are used as a hedge for the exposure to changes in cash flows relating to interest payments and bonds repayment due to changes in foreign exchange rates. Such swap contracts are accounted for under hedge accounting.

z. Impairment of Non-Financial Assets

Effective January 1, 2015, the Group adopted PSAK No. 48 (Revised 2014), "Impairment of Assets", which prescribes the measurement of fair value less costs of disposal in reference to the fair value hierarchy in PSAK No. 68, "Fair Value Measurement", and requires additional disclosures for individual assets for which impairment loss has been recognized or reversed during the financial reporting period.

The adoption of this revised PSAK has no significant impact on the consolidated financial statements, except for additional disclosures.

The Group assesses at end of each reporting period whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset (i.e., an intangible asset with an indefinite useful life, an intangible asset not yet available for use, or goodwill acquired in a business combination) is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan (lanjutan)

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau UPK dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya, dan ditentukan untuk aset individual kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset lain atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar nilai terpulihkannya. Rugi penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan diakui pada laporan laba rugi sebagai "kerugian atas penurunan nilai aset". Dalam menghitung nilai pakai, estimasi arus kas masa depan neto didiskontokan ke nilai kini dengan menggunakan tingkat diskonto sebelum pajak yang menggambarkan penilaian pasar terkini atas nilai waktu dari uang dan risiko spesifik dari aset. Jika tidak terdapat transaksi yang dapat teridentifikasi, Grup menggunakan model penilaian yang sesuai untuk menentukan nilai wajar aset. Perhitungan-perhitungan ini dihitung dengan metode *multiple valuation* atau indikasi nilai wajar yang tersedia lainnya.

Dalam menentukan nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual, mempertimbangkan harga penawaran pasar terakhir, jika tersedia. Kerugian penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan, jika ada, diakui pada laporan laba rugi dalam kategori beban yang konsisten dengan fungsi dari aset yang diturunkan nilainya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

z. Impairment of Non-Financial Assets (continued)

An asset's recoverable amount is the higher of the asset's or CGU's fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. Impairment losses of continuing operations are recognized in profit or loss as "impairment losses". In assessing the value in use, the estimated net future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used to determine the fair value of the assets. These calculations are corroborated by valuation techniques or other available fair value indicators.

In determining fair value less costs to sell, recent market transactions are taken into account, if available. Impairment losses of continuing operations, if any, are recognized in profit or loss under expense categories that are consistent with the functions of the impaired assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan (lanjutan)

Penilaian dilakukan pada akhir setiap periode pelaporan untuk melihat apakah terdapat indikasi bahwa rugi penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* mungkin tidak ada lagi atau mungkin telah menurun. Jika terdapat indikasi tersebut, maka entitas mengestimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Kerugian penurunan nilai yang telah diakui dalam periode sebelumnya untuk aset selain *goodwill* dipulihkan hanya jika terdapat perubahan asumsi-asumsi yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan aset tersebut sejak rugi penurunan nilai terakhir diakui. Dalam hal ini, jumlah tercatat aset dinaikkan ke jumlah terpulihkannya. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui dalam laporan laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun (per 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

z. Impairment of Non-Financial Assets (continued)

An assessment is made at end of each reporting period as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses recognized for an asset other than *goodwill* may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the recoverable amount is estimated.

A previously recognized impairment loss for an asset other than *goodwill* is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognized. If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. Reversal of an impairment loss is recognized in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

Goodwill is tested for impairment annually (as at December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for *goodwill* by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the *goodwill* relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than its carrying amount, an impairment loss is recognized.

Impairment losses relating to *goodwill* cannot be reversed in future periods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

aa. Akuntansi Restrukturisasi Entitas Sepengendali

Grup menerapkan PSAK No. 38 (Revisi 2012), "Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali", yang mengatur perlakuan akuntansi dan transaksi penggabungan usaha antara entitas sepengendali.

Ruang lingkup PSAK No. 38 (Revisi 2012) terbatas hanya untuk perlakuan akuntansi bagi pengakuisisi dan yang diakuisisi dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali, namun tidak termasuk jenis transaksi lainnya di antara mereka.

Sesuai dengan PSAK No. 38 (Revisi 2012), kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas aset, liabilitas, saham atau instrumen kepemilikan lainnya yang dipertukarkan, aset atau liabilitas yang dialihkan dicatat pada nilai buku sebagai kombinasi bisnis dengan menggunakan metode pengukuran kepemilikan (*pooling of interests*).

Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, komponen laporan keuangan konsolidasian untuk periode dimana terjadi penggabungan usaha dalam periode perbandingan, disajikan sedemikian rupa seolah-olah perusahaan tersebut telah bergabung sejak periode penggabungan entitas sepengendali. Selisih antara nilai tercatat investasi pada tanggal efektif dan harga pengalihan diakui sebagai tambahan modal disetor.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

aa. Accounting for Restructuring of Entities Under Common Control

The Group applies PSAK No. 38 (Revised 2012), "Business Combination between Entities Under Common Control", which prescribes the accounting treatment for business combination transactions between entities under common control.

The scope of PSAK No. 38 (Revised 2012) is confined only to the accounting treatment by an acquirer and acquiree, in business combination of commonly controlled entities, clearly excluding any other types of transactions between them.

Under PSAK No. 38 (Revised 2012), since the business combination of entities under common control does not result in a change of the economic substance of the ownership of assets, liabilities, shares or other instruments of ownership which are exchanged, the assets or liabilities transferred are recorded at book values as a business combination using the pooling of interests method.

In applying the pooling of interests method, the components of the financial statements for the period when the business combination occurred and for any comparative periods, are presented as if the entities have been combined from the period in which the merging entities were placed under common control. The difference between the carrying values of investments at the effective date and the transfer price is recognized as additional paid-in capital.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

bb. Operasi Bersama

Efektif tanggal 1 Januari 2015, Grup menerapkan PSAK No. 66, "Pengaturan Bersama". PSAK ini menggantikan PSAK No. 12 (Revisi 2009) dan ISAK No. 12. PSAK ini menghapus opsi metode konsolidasi proporsional untuk mencatat investasi pada ventura bersama. Sesuai ketentuan PSAK No. 66, Grup menerapkan perubahan ini secara retrospektif.

Pengaturan bersama adalah pengaturan yang dua atau lebih pihak memiliki pengendalian bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan mengenai aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset, kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama (operator bersama), atau pihak yang berpartisipasi tidak memiliki pengendalian bersama atas operasi bersama tersebut.

Sehubungan dengan kepentingannya dalam operasi bersama bagian kepemilikan dalam operasi bersama, Grup mengakui:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama;
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

bb. Joint Operations

Effective January 1, 2015, the Group applied PSAK No. 66, "Joint Arrangements". This PSAK replaces PSAK No. 12 (Revised 2009) and ISAK No. 12. This PSAK removes the option to account for joint venture using proportionate consolidation. In line with requirement of PSAK No. 66, the Group applied the change retrospectively.

A joint arrangement is an arrangement over which two or more parties have joint control. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

A joint operation is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator), or as party that participate in, but do not have joint control of, a joint operation.

In relation to its interests in joint operations, the Group recognises its:

- Assets, including its share of any assets held jointly;
- Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;
- Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;
- Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and
- Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

bb. Operasi Bersama (lanjutan)

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, dimana Kelompok Usaha merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

Ketika Grup kehilangan pengendalian bersama, Grup mengakui dan mencatat investasi yang tersisa pada nilai wajar. Perbedaan antara nilai tercatat dari entitas pengendalian bersama dahulu saat kehilangan pengendalian bersama dan nilai wajar investasi yang tersisa dan pendapatan dari pelepasan dicatat dalam laba atau rugi. Ketika investasi tersisa menunjukkan pengaruh yang signifikan, maka investasi akan dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

cc. Informasi Segmen

Grup menerapkan PSAK No. 5 (Revisi 2009), "Segmen Operasi", yang mengharuskan pengungkapan untuk memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk mengevaluasi sifat dan dampak keuangan dari aktivitas bisnis dimana entitas terlibat dan lingkungan ekonomi dimana entitas beroperasi.

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis) atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

Segmen pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

bb. Joint Operation (continued)

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognise gains and losses resulting from such a transaction only to the extent of the other parties' interests in the joint operation.

Upon loss of joint control, the Group measures and recognizes its remaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the former jointly controlled entity upon loss of joint control and the fair value of the remaining investment and gain from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associates.

cc. Segment Information

The Group applies PSAK No. 5 (Revised 2009), "Operating Segments", which requires disclosures that will 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.

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

cc. Informasi Segmen (lanjutan)

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 42, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

dd. Laba per Saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun yang bersangkutan.

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif

Berikut ini adalah beberapa SAK yang telah disahkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan (DSAK) yang dipandang relevan terhadap pelaporan keuangan Grup namun belum berlaku efektif untuk laporan keuangan konsolidasian 31 Desember 2015 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut:

Amandemen PSAK Tahun 2015

- Amandemen PSAK No. 1 (Revisi 2015): Penyajian Laporan Keuangan tentang Prakarsa Pengungkapan yang diadopsi dari Amandemen IAS 1, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2017.

Amandemen PSAK ini memberikan klarifikasi terkait penerapan persyaratan materialitas, fleksibilitas urutan sistematis catatan atas laporan keuangan dan pengidentifikasian kebijakan akuntansi signifikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

cc. Segment Information (continued)

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 42, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

dd. Earnings per Share

Basic earnings per share amounts are computed by dividing profit for the year attributable to owners of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective

The following are several issued SAK by the Indonesian Financial Accounting Standards Board (DSAK) that are considered relevant to the financial reporting of the Group but not yet effective for consolidated financial statements as of December 31, 2015 and for the year then ended:

Amendment to PSAK Year 2015

- Amendment to PSAK No. 1 (Revised 2015): Presentation of Financial Statements in relation to Disclosure Initiative, adopted from Amendment to IAS 1, will be effectively applied on January 1, 2017.

Amendment to this PSAK provides clarification related to the application of the requirements of materiality, flexibility on the systematic sequence of notes to the financial statements and the identification of significant accounting policies.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan
namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)**

Amandemen PSAK Tahun 2015 (lanjutan)

Amandemen PSAK ini juga mengakibatkan amandemen terhadap PSAK lain (*consequential amendment*) sebagai berikut:

- a. PSAK No. 3: Laporan Keuangan Interim;
 - b. PSAK No. 5: Segmen Operasi;
 - c. PSAK No. 60: Instrumen Keuangan: Pengungkapan; dan
 - d. PSAK No. 62: Kontrak Asuransi.
- Amandemen PSAK No. 4 (Revisi 2015): Laporan Keuangan Tersendiri tentang Metode Ekuitas dalam Laporan Keuangan Tersendiri yang diadopsi dari Amandemen IAS 27, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini memperkenalkan penggunaan metode ekuitas sebagai salah satu metode pencatatan investasi pada entitas anak, ventura bersama dan entitas asosiasi dalam laporan keuangan tersendiri entitas tersebut.

- Amandemen PSAK No. 15 (Revisi 2015): Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama tentang Entitas Investasi: Penerapan Pengecualian Konsolidasi, diadopsi dari Amandemen IFRS 10, IFRS 12, dan IAS 28, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini memberikan klarifikasi tentang pengecualian konsolidasi untuk entitas investasi ketika kriteria tertentu terpenuhi.

- Amandemen PSAK No. 16 (Revisi 2015): Aset Tetap, tentang Klarifikasi Metode yang Diterima untuk Penyusutan dan Amortisasi yang diadopsi dari Amandemen IAS 16 dan IAS 38, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

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

**ee. Accounting Standards Issued but not yet
Effective (continued)**

**Amendment to PSAK Year 2015
(continued)**

Amendments to this PSAK also results in an amendment to other PSAKs (*consequential amendment*) as follows:

- a. PSAK No. 3: Interim Financial Statements;
- b. PSAK No. 5: Operating Segments;
- c. PSAK No. 60: Financial Instruments: Disclosures; and
- d. PSAK No. 62: Insurance Contracts.

- Amendment to PSAK No. 4 (Revised 2015): Separate Financial Statements on Equity Method in the Separate Financial Statements, adopted from Amendment to IAS 27, will be effectively applied on January 1, 2016.

Amendment to this PSAK allows the use of the equity method as a method of recording the investment in subsidiaries, joint arrangements and associates in the separate financial statements of the entity.

- Amendment to PSAK No. 15 (Revised 2015): Investments in Associates and Joint Arrangements on Investments Entity: Exemption on Consolidation Application adopted from Amendments to IFRS 10, IFRS 12, and IAS 28, will be effectively applied on January 1, 2016.

Amendment to this PSAK provides clarification on the exemption for consolidation of investment entities when certain criteria are met.

- Amendment to PSAK No. 16 (Revised 2015): Fixed Assets on the Clarification of Acceptable Methods of Depreciation and Amortization, adopted from Amendments to IAS 16 and IAS 38, will be effectively applied on January 1, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Amandemen PSAK Tahun 2015 (lanjutan)

Amandemen PSAK ini memberikan tambahan penjelasan tentang indikasi perkiraan keusangan teknis atau komersial suatu aset. Amandemen PSAK ini juga mengklarifikasi bahwa penggunaan metode penyusutan yang berdasarkan pada pendapatan adalah tidak tepat.

- Amandemen PSAK No. 19 (Revisi 2015): Aset Takberwujud tentang Klarifikasi Metode yang Diterima untuk Penyusutan dan Amortisasi, yang diadopsi dari Amandemen IAS 16 dan IAS 38, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini memberikan klarifikasi tentang anggapan bahwa pendapatan adalah dasar yang tidak tepat dalam mengukur pemakaian manfaat ekonomi aset takberwujud.

- Amandemen PSAK No. 24 (Revisi 2015): Imbalan Kerja tentang Program Imbalan Pasti: Iuran Pekerja, yang diadopsi dari amandemen IAS 19, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini menyederhanakan akuntansi untuk kontribusi iuran dari pekerja atau pihak ketiga yang tidak bergantung pada jumlah tahun jasa, misalnya iuran pekerja yang dihitung berdasarkan persentase tetap dari gaji.

- Amandemen PSAK No. 65: Laporan Keuangan Konsolidasian tentang Entitas Investasi: Penerapan Pengecualian Konsolidasi, yang diadopsi dari Amandemen IFRS 10, IFRS 12, dan IAS 28, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini mengklarifikasi tentang pengecualian konsolidasi untuk entitas investasi ketika kriteria tertentu terpenuhi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective (continued)

Amendment to PSAK Year 2015 (continued)

Amendment to this PSAK provides additional explanation on predictive indication of the technical or commercial obsolescence of an asset. Amendment to this PSAK also clarifies that the use of the depreciation method based on income is not appropriate.

- *Amendment to PSAK No. 19 (Revised 2015): Intangible Assets on Clarification of Acceptable Method of Depreciation and Amortization, adopted from Amendments to IAS 16 and IAS 38, will be effectively applied on January 1, 2016.*

Amendment to this PSAK provides clarification on the assumption that revenue is not an appropriate basis to measure the economic benefit of intangible assets.

- *Amendment to PSAK No. 24 (Revised 2015): Employee Benefits on Defined Benefit Plans: Employee Contributions, adopted from Amendment to IAS 19, will be effectively applied on January 1, 2016.*

Amendment to this PSAK is to simplify accounting for contributions from employees or third parties that do not depend on the number of years of service, for example, worker contributions are calculated based on a fixed percentage of salary.

- *Amendment to PSAK No. 65: Consolidated Financial Statements on Investment Entities: Exemption on Consolidation Application, adopted from Amendments to IFRS 10, IFRS 12, and IAS 28, will be effectively applied on January 1, 2016.*

Amendment to this PSAK clarifies the exemption for consolidation of investment entities when certain criteria are met.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Amandemen PSAK Tahun 2015 (lanjutan)

- Amandemen PSAK No. 66: Ventura Bersama tentang Akuntansi Akuisisi Kepentingan dalam Operasi Bersama, yang diadopsi dari Amandemen IFRS 11, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini mensyaratkan bahwa seluruh prinsip kombinasi bisnis dalam PSAK No. 22: Kombinasi Bisnis dan PSAK lain beserta persyaratan pengungkapannya diterapkan untuk akuisisi pada kepentingan awal dalam operasi bersama dan untuk akuisisi kepentingan tambahan dalam operasi bersama, sepanjang tidak bertentangan dengan pedoman yang ada dalam PSAK No. 66.

- Amandemen PSAK No. 67: Pengungkapan Kepentingan Dalam Entitas Lain tentang Entitas Investasi: Penerapan Pengecualian Konsolidasi, yang diadopsi dari Amandemen IFRS 10, IFRS 12, dan IAS 28, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Amandemen PSAK ini mengklarifikasi tentang pengecualian konsolidasi untuk entitas investasi ketika kriteria tertentu terpenuhi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective (continued)

Amendment to PSAK Year 2015 (continued)

- Amendment to PSAK No. 66: Joint Arrangements on Accounting for Acquisition of interest in Joint Operation, adopted from Amendment IFRS 11, will be effectively applied on January 1, 2016.

Amendment to this PSAK requires all the principles of business combination in PSAK No. 22: Combination Business and other PSAK with other disclosure requirements is applied to initial acquisition of interests in joint operations and for additional acquisition of interests in joint operations, as long as they do not conflict with the existing guidance in PSAK No. 66.

- Amendment to PSAK No. 67: Disclosures of Interests in other Entities on Investment Entites: Implementation on Exemption of Consolidation, adopted from Amendment to IFRS 10, IFRS 12, and IAS 28, will be effectively applied on January 1, 2016.

Amendment to this PSAK clarifies exemption for consolidation of investment entities when certain criteria are met.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Pengesahan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan (ISAK) Tahun 2015

- ISAK No. 30: Pungutan, diadopsi dari IFRIC 21, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

ISAK ini merupakan interpretasi atas PSAK No. 57: Provisi, Liabilitas Kontinjensi dan Aset Kontinjensi yang mengklarifikasi akuntansi liabilitas untuk membayar pungutan, selain pajak penghasilan yang berada dalam ruang lingkup PSAK No. 46: Pajak Penghasilan serta denda lain atas pelanggaran perundang-undangan, kepada Pemerintah.

Penyesuaian Tahunan 2015

Penyesuaian Tahunan 2015 merupakan hasil adopsi dari *Annual Improvements cycle 2010-2012* dan *Annual Improvements cycle 2011-2013*. Penyesuaian Tahunan pada dasarnya merupakan kumpulan amandemen dengan ruang lingkup sempit (*narrow-scope*) yang hanya bersifat mengklarifikasi sehingga tidak terdapat usulan prinsip baru ataupun perubahan signifikan pada prinsip-prinsip yang telah ada.

- PSAK No. 5 (Revisi 2015): Segmen Operasi, diadopsi dari *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* (IFRS 8), akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Revisi PSAK ini menambahkan deskripsi singkat terhadap segmen operasi yang telah digabungkan dan pengungkapan indikator ekonomi yang memiliki karakteristik serupa.

- PSAK No. 7 (Revisi 2015): Pengungkapan Pihak-pihak Berelasi diadopsi dari *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* (IAS 24), akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective (continued)

Legalization of Interpretation of Financial Accounting Standards (ISAK) for Year 2015

- ISAK No. 30: Levies, adopted from IFRIC 21, will be effectively applied on January 1, 2016.

This ISAK represents interpretation of PSAK No. 57: Provision, Contingent Liabilities and Contingent Assets which clarifies the accounting liability to pay the levy, other than income taxes that are within the scope of PSAK No. 46: Income tax and other penalties for violations of law, to the Government.

Annual Improvements 2015

The 2015 Annual Improvements adopted from *Annual Improvements cycle 2010-2012* and *Annual Improvements cycle 2011-2013*. Annual Improvements basically represents compilation of narrow-scope amendment merely clarifies the principles so that there is no new proposed principles or significant changes to the existing principles.

- PSAK No. 5 (Revised 2015): Operating Segments, adopted from *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* (IFRS 8), will be effectively applied on January 1, 2016.

This revised PSAK adds a short description of operating segments which has been combined and disclosure of economic indicators with similar characteristics.

- PSAK No. 7 (Revised 2015): Related Party Disclosures adopted from *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* (IAS 24), will be effectively applied on January 1, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Penyesuaian Tahunan 2015 (lanjutan)

Revisi PSAK ini menambahkan persyaratan pihak-pihak berelasi dan mengklarifikasi pengungkapan imbalan yang dibayarkan oleh entitas manajemen.

- PSAK No. 16 (Revisi 2015): Aset Tetap, diadopsi dari *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* (IAS 16), akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Revisi PSAK ini memberikan klarifikasi pada paragraf 35 terkait model revaluasi, bahwa ketika entitas menggunakan model revaluasi, jumlah tercatat aset disajikan kembali pada jumlah revaluasiannya.

- PSAK No. 22 (Revisi 2015): Kombinasi Bisnis, diadopsi dari *Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle* dan *2011-2013 Cycle* (IFRS 3), akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Revisi PSAK ini mengklarifikasi ruang lingkup pengecualian dan kewajiban membayar imbalan kontinjensi yang memenuhi definisi instrumen keuangan.

- PSAK No. 25 (Revisi 2015): Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi dan Kesalahan, akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Revisi PSAK ini memberikan koreksi editorial pada PSAK No. 25 paragraf 27 tentang keterbatasan penerapan retrospektif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective (continued)

Annual Improvements 2015 (continued)

This revised PSAK adds requirements of related parties and clarify the disclosure for benefit paid by entity management.

- *PSAK No. 16 (Revised 2015): Fixed assets, adopted from Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle (IAS 16), will be effectively applied on January 1, 2016.*

This revised PSAK provides clarification on paragraph 35 related to the revaluation model, that when an entity uses the revaluation model, the carrying amount of the asset is restated to its revalued amount.

- *PSAK No. 22 (Revised 2015): Business Combination, adopted from Annual Improvements to IFRSs 2010-2012 Cycle and 2011-2013 Cycle (IFRS 3), will be effective on January 1, 2016.*

This revised PSAK clarifies the scope exceptions and the obligation to pay contingent consideration which meets definition of financial instruments.

- *PSAK No. 25 (Revised 2015): Accounting Policy, Changes of Accounting Estimates and Error, will be effectively applied on January 1, 2016.*

This revised PSAK provides editorial corrections to the PSAK No. 25 paragraph 27 on the limitations of retrospective application.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Standar Akuntansi yang Telah Disahkan namun belum Berlaku Efektif (lanjutan)

Penyesuaian Tahunan 2015 (lanjutan)

- PSAK No. 68 (Revisi 2015): Pengukuran Nilai Wajar, diadopsi dari seluruh pengaturan dalam *Annual Improvements to IFRS 2011-2013 Cycle* (IFRS 16), akan berlaku efektif pada tanggal 1 Januari 2016.

Revisi PSAK ini mengklarifikasi bahwa pengecualian portofolio, yang memperkenankan Grup mengukur nilai wajar kelompok aset keuangan dan liabilitas keuangan secara neto, dapat diterapkan pada seluruh kontrak (termasuk kontrak non-keuangan) dalam ruang lingkup PSAK No. 55.

Grup sedang mengevaluasi dampak dari standar akuntansi tersebut dan belum menentukan dampaknya terhadap laporan keuangan konsolidasian.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

Pertimbangan

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah pendapatan, beban, aset dan liabilitas yang dilaporkan, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada tanggal pelaporan.

Ketidakpastian mengenai asumsi dan estimasi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat dari aset dan liabilitas di masa yang akan datang.

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Accounting Standards Issued but not yet Effective (continued)

Annual Improvements 2015 (continued)

- PSAK No. 68 (Revised 2015): Fair Value Measurement, adopted from *Annual Improvements to IFRSs 2011-2013 Cycle* (IFRS 16), will be effective on January 1, 2016.

This revised PSAK clarifies that the portfolio exception, which permits entities to measure the fair value of the Group's financial assets and financial liabilities on a net basis, can be applied to other contracts (including non-financial contracts) within the scope of PSAK No. 55.

The Group is presently evaluating and has not yet determined the effects of these accounting standards on its consolidated financial statements.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

Judgments

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date.

Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in the future.

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Penentuan Mata Uang Fungsional

Mata uang fungsional adalah mata uang dari lingkungan ekonomi primer dimana entitas beroperasi. Manajemen mempertimbangkan mata uang yang paling mempengaruhi pendapatan dan beban dari jasa yang diberikan serta mempertimbangkan indikator lainnya dalam menentukan mata uang yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasari.

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya tidak dapat ditentukan secara pasti dalam kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan yang akan terutang.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Grup menetapkan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan apabila aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan PSAK No. 55 (Revisi 2014) berdasarkan pertimbangan Grup.

Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti diungkapkan pada Catatan 2u.

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama estimasi ketidakpastian lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan asumsi dan estimasi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Determination of Functional Currency

The functional currency is the currency of the primary economic environment in which the entity operates. The management considered the currency that mainly influences the revenue and cost of rendering services and other indicators in determining the currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain in the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for corporate income tax based on estimation of whether additional corporate income tax will be due.

Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities if they meet the definition set forth in PSAK No. 55 (Revised 2014) based on the Group's judgment.

Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2u.

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai
Goodwill

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan kepada nilai pasar wajar yang dapat diandalkan atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset takberwujud. Sesuai PSAK No. 22 (Revisi 2010), "Kombinasi Bisnis", *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun.

Uji penurunan nilai dilakukan apabila terdapat indikasi penurunan nilai. Dalam hal *goodwill*, aset terkait diuji untuk penurunan nilai setiap tahun dan pada saat terdapat indikasi penurunan nilai; manajemen harus menggunakan pertimbangannya dalam mengestimasi nilai terpulihkan dan menentukan jumlah penurunan nilai.

Penyisihan atas Penurunan Nilai Piutang

Grup mengevaluasi akun tertentu jika terdapat informasi bahwa pelanggan dan debitur yang bersangkutan tidak dapat memenuhi kewajiban keuangannya. Dalam hal tersebut, Grup mempertimbangkan, berdasarkan fakta dan situasi yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas pada, jangka waktu hubungan dengan pelanggan atau debitur dan atau status kredit dari pelanggan atau debitur berdasarkan catatan kredit dari pihak ketiga dan faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat provisi spesifik atas jumlah piutang pelanggan atau debitur guna mengurangi jumlah piutang sebesar jumlah yang diharapkan dapat diterima oleh Grup. Provisi spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan jika tambahan informasi yang diterima mempengaruhi jumlah penyisihan untuk penurunan nilai piutang. Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$98.845.351 dan AS\$101.763.116. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6 atas laporan keuangan konsolidasian. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$162.224.953 dan AS\$280.871.791. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Purchase Price Allocation and Goodwill Impairment

Acquisition accounting requires extensive use of accounting estimates to allocate the purchase price to the reliable fair market values of the assets and liabilities purchased, including intangible assets. Under PSAK No. 22 (Revised 2010), "Business Combinations", *goodwill* is not amortized and is subject to an annual impairment testing.

Impairment test is performed when certain impairment indicators are present. In case of *goodwill*, such asset is subject to annual impairment test and whenever there is an indication that such asset may be impaired; management uses its judgment in estimating the recoverable value and determining the amount of impairment.

Allowance for Impairment of Receivables

The Group evaluates specific accounts where it has information that certain customers and debtors are unable to meet their financial obligations. In these cases, the Group uses judgment, based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of its relationship with the customer or debtor and or the customer's or debtor's current credit status based on third party credit reports and known market factors, to record specific provisions for customers or debtors against amounts due to reduce its receivable amounts that the Group expects to collect. These specific provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts of allowance for impairment of receivables. The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for impairment as of December 31, 2015 and 2014, are US\$98,845,351 and US\$101,763,116, respectively. Further details are presented in Note 6 to the consolidated financial statements. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for impairment as of December 31, 2015 and 2014 inclusive of current and non-current portions, are US\$162,224,953 and US\$280,871,791, respectively. Further details are presented in Note 7 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan untuk semua aset non-keuangan pada setiap tanggal pelaporan. *Goodwill* diuji untuk penurunan nilainya setiap tahun, sedangkan aset non-keuangan lainnya diuji penurunan nilainya apabila terdapat indikasi adanya nilai tercatat yang tidak terpulihkan.

Ketika nilai pakai dalam perhitungan ditentukan, manajemen harus memperkirakan arus kas masa depan yang diharapkan diterima dari aset atau unit penghasil kas, dan menentukan tingkat diskonto yang sesuai untuk menghitung nilai kini dari arus kas tersebut.

Pensiun dan Imbalan Pasca-kerja Lainnya

Penentuan kewajiban dan biaya pensiun dan imbalan pasca-kerja lainnya bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen dalam menghitung jumlah-jumlah tersebut. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai. Namun demikian, dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subjek dari ketidakpastian yang signifikan. Nilai tercatat atas liabilitas diestimasi imbalan kerja Grup pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$7.582.722 dan AS\$13.344.050. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 40 atas laporan keuangan konsolidasian.

Penyusutan Aset Tetap

Biaya perolehan aset tetap disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 3 sampai 20 tahun. Ini merupakan masa manfaat yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin dapat direvisi. Nilai tercatat neto atas aset tetap Grup pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$68.961.789 dan AS\$88.513.473. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 14 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets at each reporting date. *Goodwill* is tested for impairment annually, while other non-financial assets are tested for impairment when there are indicators that carrying amounts may not be recoverable.

When value in use calculations are undertaken, management must estimate the expected future cash flows from the asset or cash-generating unit and choose a suitable discount rate in order to calculate the present value of those cash flows.

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on its selection of certain assumptions used by the independent actuaries in calculating such amounts. Those assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. The carrying amounts of the Group's estimated liabilities for post-employment benefits as of December 31, 2015 and 2014 are US\$7,582,722 and US\$13,344,050, respectively. Further details are disclosed in Note 40 to the consolidated financial statements.

Depreciation of Property, Plant and Equipment

The costs of property, plant and equipment are depreciated on a straight-line basis over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these property, plant and equipment to be within 3 to 20 years. These are common expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. The net carrying amounts of the Group's property, plant and equipment as of December 31, 2015 and 2014 are US\$68,961,789 and US\$88,513,473, respectively. Further details are disclosed in Note 14 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup memiliki rugi fiskal yang dapat dikompensasi dan biaya yang belum terpulihkan yang tidak diakui sebagai pajak tangguhan masing-masing sebesar AS\$319.692.429 dan AS\$433.404.854. Rugi fiskal tersebut terkait kepada Entitas Anak yang masih mengalami kerugian, belum kadaluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Grup dan biaya yang belum terpulihkan terkait Entitas Anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.

Penyisihan Penurunan Nilai dan Keusangan Persediaan

Penyisihan penurunan nilai dan keusangan persediaan diestimasi berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas kepada kondisi fisik persediaan yang dimiliki, harga jual pasar, estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang timbul untuk penjualan. Provisi dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat tambahan informasi yang mempengaruhi jumlah yang diestimasi. Nilai tercatat persediaan Grup sebelum cadangan atas keusangan dan penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$40.249.742 dan AS\$42.593.529. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 8 atas laporan keuangan konsolidasian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses and deductible temporary difference to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the losses can be utilized. Significant management estimates are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group has unrecognized deferred tax assets from tax loss carry forwards and unrecovered costs amounting to US\$319,692,429 and US\$433,404,854, respectively. These tax losses relate to Subsidiaries which still incurred loss, has not yet expired and may not be used to offset taxable profits elsewhere in the Group and unrecovered costs related to Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production.

Allowance for Decline in Value and Obsolescence of Inventories

Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is estimated based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the inventories' own physical conditions, their market selling prices, estimated costs of completion and estimated costs to sell. The provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amount estimated. The carrying amounts of the Group's inventories before allowance for obsolescence and decline in value as of December 31, 2015 and 2014 are US\$40,249,742 and US\$42,593,529, respectively. Further details are disclosed in Note 8 to the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Liabilitas Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas bumi, area tambang batu bara, dan fasilitas dan infrastruktur terkait. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area. Nilai tercatat dari provisi tersebut pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$72.956.226 dan AS\$62.389.014. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 48 atas laporan keuangan konsolidasian.

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah dan gas alam yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari reservoir yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, misalnya terkait dengan harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi: (i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui sumur, fasilitas, dan metode operasi yang sekarang ada; dan (ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru. Berdasarkan jumlah cadangan ini, Grup telah menetapkan pengeluaran program pengembangan yang bertujuan untuk mengembangkan cadangan tersebut. Cadangan terbukti tidak termasuk cadangan terindikasi atau cadangan tereka. Akurasi dari cadangan terbukti tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan dan nilai tukar

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructure. In determining the amount of the provision, assumptions and estimates are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site. The carrying amounts of the provision as of December 31, 2015 and 2014 are US\$72,956,226 and US\$62,389,014, respectively. Further details are disclosed in Note 48 to the consolidated financial statements.

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil and natural gas which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, i.e., prices and costs as at the date the estimate is made. Proved reserves include: (i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and (ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods. Based on these amounts the Group has already defined a clear development expenditure program which is an expression of the Group's determination to develop existing reserves. Proved reserves do not include probable or possible reserves. The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data and their interpretation and judgement, results of drilling, testing and production after the date of the estimates, the production performance of the reservoirs, production techniques, projecting future rates of production, the anticipated cost and timing of development expenditures, the availability for commercial market, anticipated commodity prices and exchange rates.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan (lanjutan)

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

- Penyusutan dan amortisasi yang dibebankan ke dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dapat berubah apabila beban-beban tersebut ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi sumur aset berubah.
- Provisi biaya pembongkaran, restorasi lokasi aset dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates (continued)

As the economic assumptions used to estimate reserves change from year to year, and additional geological data are generated during the course of operations, estimates of reserves may change from year to year. Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position in a number of ways, including:

- Depreciation and amortization charged in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income may change where such charges are determined on a unit of production basis, or where the useful economic lives of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimates of the likely recovery of the tax benefits.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Kas</u>	65.467	169.079
<u>Bank</u>		
<u>Pihak berelasi</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	607.735	3.692.588
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	2.451.202	1.114.322
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.933.252	4.912.514
Citibank, NA	898.636	654.831
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	585.147	1.093.986
Lain-lain	470.577	661.035
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	266.056.610	2.259.991
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	60.020.762	15.229.848
Alizz Islamic Bank	11.207.484	-
Citibank, NA	7.454.553	2.308.265
Bank of Tokyo Mitsubishi - UFJ	6.613.548	1.253.368
PT Bank CIMB Niaga Tbk	2.658.386	306.805
PT Bank Bukopin Tbk	2.575.493	-
Libyan Foreign Bank	2.140.900	2.090.023
Union Bancaire pour le Commerce Et l'Industrie (UBCI)	1.242.818	4.302.045
Capital One, N.A.	1.162.845	2.206.271
Bank of Commerce and Development (BOCD)	1.150.690	951.960
Banque Internationale Arabe De Tunisie (BIAT)	1.085.648	4.031.869
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	885.995	15.551.422
Standard Chartered Bank	759.576	7.665.971
PT Bank QNB Indonesia Tbk	681.066	20.022.074
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	246.505	31.016.686
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	150.323	4.918.849
PT Bank Central Asia Tbk	62.300	1.161.979
PT Bank DKI	1.253	504.586
Muscat Bank	-	18.213.613
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	907.768	950.369
<u>Mata uang asing lainnya</u>	-	304.478
Sub-jumlah bank	377.011.072	147.379.748

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consists of:

	2015	2014
<u>Cash on hand</u>		
<u>Cash in banks</u>		
<u>Related party</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	3.692.588	3.692.588
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	1.114.322	1.114.322
<u>Third parties</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.912.514	4.912.514
Citibank, NA	654.831	654.831
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.093.986	1.093.986
Others	661.035	661.035
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2.259.991	2.259.991
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	15.229.848	15.229.848
Alizz Islamic Bank	-	-
Citibank, NA	2.308.265	2.308.265
Bank of Tokyo Mitsubishi - UFJ	1.253.368	1.253.368
PT Bank CIMB Niaga Tbk	306.805	306.805
PT Bank Bukopin Tbk	-	-
Libyan Foreign Bank	2.090.023	2.090.023
Union Bancaire pour le Commerce Et l'Industrie (UBCI)	4.302.045	4.302.045
Capital One, N.A.	2.206.271	2.206.271
Bank of Commerce and Development (BOCD)	951.960	951.960
Banque Internationale Arabe de Tunisie (BIAT)	4.031.869	4.031.869
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	15.551.422	15.551.422
Standard Chartered Bank	7.665.971	7.665.971
PT Bank QNB Indonesia Tbk	20.022.074	20.022.074
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	31.016.686	31.016.686
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	4.918.849	4.918.849
PT Bank Central Asia Tbk	1.161.979	1.161.979
PT Bank DKI	504.586	504.586
Muscat Bank	18.213.613	18.213.613
Others (each below US\$500,000)	950.369	950.369
<u>Other foreign currencies</u>	304.478	304.478
Sub-total cash in banks	147.379.748	147.379.748

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	2015	2014
<u>Setara kas</u>		
<u>Deposito berjangka</u>		
<u>Pihak berelasi</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	3.541.403	4.660.908
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	7.210.402	7.500.000
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Bukopin Tbk	1.870.243	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	72.490	-
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
UBS AG	58.796.869	2.293.420
PT Bank Bukopin Tbk	14.000.000	5.000.000
Barclays Bank PLC	607.287	5.601.382
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	25.000.000
PT Bank QNB Indonesia Tbk	-	5.035.375
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	4.000.000
Sub-jumlah setara kas	86.098.694	59.091.085
Jumlah	463.175.233	206.639.912
Tingkat bunga per tahun		
Deposito berjangka		
Rupiah	4,50% - 10,25%	4,25% - 11,00%
Dolar Amerika Serikat	0,12% - 3,50%	0,12% - 3,50%

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
Surat berharga - diperdagangkan		
<u>Rupiah</u>		
Unit Reksadana	3.154.235	3.129.622
Obligasi	140.660	237.540
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
Dana kelolaan bank	222.635.502	265.261.141
Jumlah	225.930.397	268.628.303
Tingkat bunga per tahun		
Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi)		
Rupiah	7,35% - 10,85%	7,35% - 10,85%

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	2015	2014
<u>Cash equivalents</u>		
<u>Time deposits</u>		
<u>Related party</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	3.541.403	4.660.908
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	7.210.402	7.500.000
<u>Third parties</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Bukopin Tbk	1.870.243	-
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	72.490	-
<u>United States Dollar</u>		
UBS AG	58.796.869	2.293.420
PT Bank Bukopin Tbk	14.000.000	5.000.000
Barclays Bank PLC	607.287	5.601.382
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	25.000.000
PT Bank QNB Indonesia Tbk	-	5.035.375
PT Bank CIMB Niaga Tbk	-	4.000.000
Sub-total cash equivalents	86.098.694	59.091.085
Total	463.175.233	206.639.912
Interest rate per annum		
Time deposits		
Rupiah	4,50% - 10,25%	4,25% - 11,00%
United States Dollar	0,12% - 3,50%	0,12% - 3,50%

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

	2015	2014
Marketable securities - for trading		
<u>Rupiah</u>		
Mutual fund units	3.154.235	3.129.622
Bonds	140.660	237.540
<u>United States Dollar</u>		
Managed funds by banks	222.635.502	265.261.141
Total	225.930.397	268.628.303
Interest rate per annum		
Marketable securities for trading (bonds)		
Rupiah	7,35% - 10,85%	7,35% - 10,85%

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK (lanjutan)

Dana kelolaan bank terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015, keuntungan neto dari investasi jangka pendek adalah sebesar AS\$11,8 juta (pada tanggal 31 Desember 2014: keuntungan neto sebesar AS\$12,8 juta).

Pada tanggal 31 Desember 2015, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas investasi jangka pendek Grup.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	2015	2014	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	10.051.533	12.347.821	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	9.691.150	7.700	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Intidnamika	290.817	-	PT Medco Intidnamika
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	186.757	-	PT Bank Woori Saudara Indonesia (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)
PT Mitra Energi Batam	-	78.780	PT Mitra Energi Batam
PT Medco Power Indonesia	-	4.360	PT Medco Power Indonesia
PT Api Metra Graha	-	4.167	PT Api Metra Graha
Sub-jumlah	20.220.257	12.442.828	Sub-total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pelanggan dalam negeri	45.691.975	51.428.333	Local customers
Pelanggan luar negeri	32.933.119	37.891.955	Foreign customers
Sub-jumlah	78.625.094	89.320.288	Sub-total
Cadangan penurunan nilai	(304.267)	(169.334)	Allowance for impairment
Neto	78.320.827	89.150.954	Net
Jumlah	98.541.084	101.593.782	Total

5. SHORT-TERM INVESTMENTS (continued)

Investments in managed funds by banks consist of shares of listed companies, fixed income/notes payable, money market and other financial instruments. For the year ended December 31, 2015, net gain from short-term investments amounted to US\$11.8 million (December 31, 2014: net gain of US\$12.8 million).

As of December 31, 2015, management is of the opinion that no impairment on the Group's short-term investments.

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	2015	2014	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	26.507.039	27.086.119	<i>Neither past due nor impaired</i>
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and not impaired:</i>
1 - 30 hari	65.351.194	62.565.443	<i>1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	4.330.434	9.486.426	<i>31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	384.962	2.241.565	<i>61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	236.901	94.792	<i>91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	1.730.554	119.437	<i>More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai			<i>Past due and impaired</i>
Lebih dari 120 hari	304.267	169.334	<i>More than 120 days</i>
Jumlah	98.845.351	101.763.116	<i>Total</i>
Cadangan penurunan nilai	(304.267)	(169.334)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	98.541.084	101.593.782	Net

c. Berdasarkan Mata Uang

	2015	2014	
Dolar Amerika Serikat	97.795.738	100.444.076	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	1.049.613	1.319.040	<i>Rupiah</i>
Jumlah	98.845.351	101.763.116	<i>Total</i>
Cadangan penurunan nilai	(304.267)	(169.334)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	98.541.084	101.593.782	Net

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for impairment are as follows:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	169.334	4.369.739	<i>Balance at beginning of year</i>
Cadangan selama tahun berjalan	-	33.695	<i>Provision during the year</i>
Penghapusan tahun berjalan	-	(6.329)	<i>Write-off for the year</i>
Efek akuisisi Entitas Anak	247.611	-	<i>Effect of acquisition of a Subsidiary</i>
Efek dekonsolidasi penghapusan Entitas Anak	(112.678)	-	<i>Effect of deconsolidation of Subsidiaries</i>
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	(4.227.771)	<i>Reclassified to non-current assets held for sale</i>
Saldo akhir tahun	304.267	169.334	Balance at end of year

Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat risiko kredit yang terkonsentrasi secara signifikan atas piutang dari pihak ketiga, kecuali yang disebutkan dalam Catatan 44.

Management believes that there are no significant concentrations of credit risk involving third parties receivables, except as specified in Note 44.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Berdasarkan hasil penelaahan status dari akun piutang pada 31 Desember 2015, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang cukup untuk menutupi kerugian yang mungkin timbul dari tidak tertagihnya piutang tersebut.

Pada tanggal 31 Desember 2015, sebagian besar piutang usaha Grup terutama terdiri dari Petroleum Development Oman LLC, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero), Petro Diamond Singapore Pte Ltd dan PT Donggi Senoro LNG yang masing-masing mewakili 30%, 20%, 10% dan 10% dari jumlah piutang usaha (2014: Petroleum Development Oman LLC: 31%, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero): 26% dan Petro Diamond Singapore Pte Ltd: 12%).

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan pihak/jenis

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Donggi Senoro LNG	29.117.587	158.685.931
PT Musi Raksa Buminusa	1.470.989	-
PT Satria Raksa Buminusa	756.857	-
PT Medco Power Indonesia	353.126	467.565
Tomori E&P Ltd	150.000	150.000
PT Api Metra Graha	-	80.850
Kuala Langsa (Block-A) Ltd	-	10.471
Sub-jumlah	31.848.559	159.394.817
Bagian jangka panjang	29.620.713	159.313.967
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	2.227.846	80.850
<u>Pihak ketiga</u>		
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	53.502.190	68.412.001
Piutang Operasi Bersama	37.772.903	19.348.509
Piutang <i>underlifting</i>	34.783.111	23.631.101
Pinjaman karyawan	1.578.593	834.612
Piutang bunga	1.211.900	1.618.580
PT Sele Raya Merangin Dua	-	1.197.160
PT Unitrada Komutama	-	989.683
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	1.527.697	5.445.328
Jumlah sebelum cadangan penurunan nilai	130.376.394	121.476.974
Bagian jangka panjang	980.612	1.398.169
Cadangan penurunan nilai	(59.800)	(60.635)
Bagian jangka panjang - neto	920.812	1.337.534

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

Based on the review of the status of the receivable accounts at December 31, 2015, management is of the opinion that the allowance for impairment of receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

As of December 31, 2015, trade receivables mainly consist of receivables from Petroleum Development Oman LLC, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero), Petro Diamond Singapore Pte Ltd and PT Donggi Senoro LNG representing 30%, 20%, 10% and 10%, respectively, of the total trade receivables (2014: Petroleum Development Oman LLC: 31%, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero): 26% and Petro Diamond Singapore Pte Ltd: 12%).

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

<u>Related parties</u>
PT Donggi Senoro LNG
PT Musi Raksa Buminusa
PT Satria Raksa Buminusa
PT Medco Power Indonesia
Tomori E&P Ltd
PT Api Metra Graha
Kuala Langsa (Block-A) Ltd
Sub-total
Long-term portion
Current portion - net
<u>Third parties</u>
Reimbursable Value Added Tax (VAT)
Receivables from Joint Operations
Underlifting receivable
Loans to employees
Interest receivable
PT Sele Raya Merangin Dua
PT Unitrada Komutama
Others (each below US\$1,000,000)
Total before allowance for impairment
Long-term portion
Allowance for impairment
Long-term portion - net

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

a. Berdasarkan pihak/jenis (lanjutan)

	2015	2014	
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	129.395.782	120.078.805	
Cadangan penurunan nilai	(8.799.723)	(7.871.214)	
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	120.596.059	112.207.591	Current portion - net

b. Berdasarkan jenis debitur

	2015	2014	
Pihak berelasi	31.848.559	159.394.817	Related Parties
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pemerintah Indonesia	88.285.302	68.720.486	Government of Indonesia
Perusahaan Multinasional	32.477.012	13.444.425	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	1.504.966	27.701.824	State-owned companies
Perusahaan lainnya	6.436.964	10.471.484	Other companies
Individual	1.672.150	1.138.755	Individual
Jumlah	162.224.953	280.871.791	Total

c. Berdasarkan mata uang

	2015	2014	
Dolar Amerika Serikat	113.767.185	215.631.133	United States Dollar
Rupiah	48.457.768	65.240.658	Rupiah
Jumlah	162.224.953	280.871.791	Total
Bagian jangka panjang	30.601.325	160.712.136	Long-term portion
Cadangan penurunan nilai	(59.800)	(60.635)	Allowance for impairment
Bagian jangka panjang - neto	30.541.525	160.651.501	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	131.623.628	120.159.655	Current portion
Cadangan penurunan nilai	(8.799.723)	(7.871.214)	Allowance for impairment
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	122.823.905	112.288.441	Current portion - net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

d. Berdasarkan area geografis

	2015
Indonesia	129.747.932
Yaman	17.105.785
Libya	11.598.979
Oman	2.462.226
Singapura	107.346
Amerika Serikat	-
Lain-lain	1.202.685
Jumlah	162.224.953

Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 terutama merupakan pinjaman atas pembiayaan proyek *liquefied natural gas* yang sedang berjalan. Piutang ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah margin 3,75% per tahun.

Pada tanggal 30 Januari 2015, DSLNG telah melunasi sebagian piutangnya sejumlah AS\$151.881.300.

Piutang dari PT Musi Raksa Buminusa (MRB) merupakan pinjaman yang diberikan oleh Perusahaan. Pembayaran akan dilakukan oleh PT Garda Utama Nasional yaitu pemegang saham mayoritas MRB.

Piutang dari PT Satria Raksa Buminusa merupakan pinjaman dari Perusahaan. Piutang tersebut dibayarkan di bulan Januari dan Februari 2016.

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh Entitas Anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).

Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas.

Piutang *underlifting* dari SKK Migas pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 berasal dari Blok Rimau, Tomori dan Bawean.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

d. By geographical area

	2015	2014	
	268.365.236	10.095.272	Indonesia
	-	-	Yemen
	534.563	-	Libya
	128.003	-	Oman
	705.421	-	Singapore
	1.043.296	-	United States of America
	-	-	Others
Jumlah	280.871.791	280.871.791	Total

Receivables from PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) as of December 31, 2015 and 2014, mainly represent loan to finance the ongoing *liquefied natural gas* project. The receivable is charged interest at LIBOR plus 3.75% per annum.

On January 30, 2015, DSLNG has repaid its portion of receivable amounting to US\$151,881,300.

Receivable from PT Musi Raksa Buminusa (MRB) represents the loan from the Company. Payment will be made by PT Garda Utama Nasional which is the majority shareholder of MRB.

Receivable from PT Satria Raksa Buminusa represents loan from the Company. The receivable was paid in January and February 2016.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which is reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).

Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.

The *underlifting* receivable as of December 31, 2015 and 2014 from SKK Migas relates to Rimau, Tomori and Bawean Blocks.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Piutang lain-lain dari PT Api Metra Graha (AMG) adalah piutang dividen milik Perusahaan sebesar AS\$80.850 berdasarkan pengumuman dividen oleh AMG pada tanggal 4 November 2014. Dividen tersebut telah dibayarkan oleh AMG pada tanggal 2 April 2015.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang lain-lain pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang lain-lain cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

8. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	2015	2014	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	38.341.149	38.302.846	Spareparts, well supplies and others
Persediaan batu bara	1.908.593	4.290.683	Coal inventory
Jumlah	40.249.742	42.593.529	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(182.695)	(182.695)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	40.067.047	42.410.834	Net

Perubahan cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	182.695	6.610.703	Balance at beginning of year
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	(6.428.008)	Reclassified to non current assets held for sale
Saldo akhir tahun	182.695	182.695	Balance at end of year

Persediaan batu bara merupakan hasil produksi PT Duta Tambang Rekayasa, yang merupakan entitas anak PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI).

Seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi pada tanggal 31 Desember 2015 (Catatan 14). Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

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

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Other receivable from PT Api Metra Graha (AMG) represents the Company's dividend receivable amounting to US\$80,850 based on the dividends declared by AMG on November 4, 2014. This dividend has been paid by AMG on April 2, 2015.

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

8. INVENTORIES

Inventories consist of:

	2015	2014	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	38.341.149	38.302.846	Spareparts, well supplies and others
Persediaan batu bara	1.908.593	4.290.683	Coal inventory
Jumlah	40.249.742	42.593.529	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(182.695)	(182.695)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	40.067.047	42.410.834	Net

The movement in the allowance for obsolescence and decline in value is as follows:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	182.695	6.610.703	Balance at beginning of year
Direklasifikasi ke aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	-	(6.428.008)	Reclassified to non current assets held for sale
Saldo akhir tahun	182.695	182.695	Balance at end of year

Coal inventory is produced by PT Duta Tambang Rekayasa, a Subsidiary of PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI).

As of December 31, 2015, all inventories were insured with various insurance companies (Note 14). 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 year end, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

9. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Perusahaan</u>		
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	1.231.145	971.181
Lebih bayar pajak penghasilan badan	3.629.820	5.304.278
Sub-jumlah	4.860.965	6.275.459
<u>Entitas Anak</u>		
PPN	1.926.701	2.468.005
Lebih bayar pajak penghasilan badan	3.353.352	1.864.653
Sub-jumlah	5.280.053	4.332.658
Jumlah	10.141.018	10.608.117

10. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Asuransi	1.958.561	3.030.842
Sewa	535.159	255.641
Lain-lain	1.044.597	107.117
Jumlah	3.538.317	3.393.600

11. REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<u>Lancar</u>		
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	2.174.701	-
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.000.000	-
Jumlah	3.174.701	-
<u>Tidak lancar</u>		
<u>Pihak berelasi</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	2.009.771	3.766.984
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	1.000.000	-
<u>Pihak ketiga</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank CIMB Niaga Tbk	948.750	1.397.830
<u>Dolar Amerika Serikat</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	1.146.850
Standard Chartered Bank	-	32.367
Jumlah	3.958.521	6.344.031

9. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

	2015	2014
<u>The Company</u>		
Value Added Tax (VAT)	971.181	971.181
Corporate income tax overpayments	5.304.278	5.304.278
Sub-total	6.275.459	6.275.459
<u>Subsidiaries</u>		
VAT	2.468.005	2.468.005
Corporate income tax overpayments	1.864.653	1.864.653
Sub-total	4.332.658	4.332.658
Total	10.608.117	10.608.117

10. PREPAID EXPENSES

The details of this account are as follows:

	2015	2014
Insurance	3.030.842	3.030.842
Rental	255.641	255.641
Others	107.117	107.117
Total	3.393.600	3.393.600

11. RESTRICTED CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

	2015	2014
<u>Current</u>		
<u>Third party</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	-
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	-
Total	-	-
<u>Non-current</u>		
<u>Related party</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia (formerly PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk)	3.766.984	3.766.984
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Woori Saudara Indonesia (formerly PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk)	-	-
<u>Third parties</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank CIMB Niaga Tbk	1.397.830	1.397.830
<u>United States Dollar</u>		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.146.850	1.146.850
Standard Chartered Bank	32.367	32.367
Total	6.344.031	6.344.031

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan bank garansi Entitas Anak yang digunakan sebagai jaminan proyek "Umbulan Jawa Timur" dengan Pemerintah Provinsi Jawa Timur.

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat) di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan bank garansi Entitas Anak yang digunakan sebagai jaminan proyek "Nunukan Simenggaris" dengan PT Pertamina Hulu Simenggaris dan PT Medco E & P Simenggaris.

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Rupiah) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) dan PT Bank CIMB Niaga Tbk terutama merupakan deposito berjangka Entitas Anak yang digunakan sebagai jaminan utang karyawan.

Deposito berjangka (Dolar Amerika Serikat) di PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) pada tanggal 31 Desember 2015 merupakan deposito berjangka Entitas Anak yang digunakan sebagai cadangan untuk pembayaran dana pensiun.

Saldo kas yang dibatasi penggunaannya (Dolar Amerika Serikat) di Standard Chartered Bank dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Kreditur") pada tanggal 31 Desember 2014 merupakan escrow account PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") yang disyaratkan di dalam perjanjian pinjaman antara MEPTS dengan Kreditur. Pada tanggal 29 Mei 2015, MEPTS telah melakukan pelunasan dan pembatalan atas fasilitas tersebut.

11. RESTRICTED CASH IN BANKS (continued)

Restricted cash account (Rupiah) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of December 31, 2015, is a Subsidiary's bank guarantee which is used as collateral for the "Umbulan Jawa Timur" project with the Government of East Java Province.

Restricted cash account (United States Dollar) in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk as of December 31, 2015 is a Subsidiary's bank guarantee which is used as collateral for the "Nunukan Simenggaris" project with PT Pertamina Hulu Simenggaris and PT Medco E & P Simenggaris.

Restricted cash accounts (Rupiah) with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) and PT Bank CIMB Niaga Tbk mainly represent the Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employee loans.

Time deposit account (United States Dollar) in PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) as of December 31, 2015 is a Subsidiary's time deposit which is used as reserve for pension fund payment.

Restricted cash accounts (Rupiah) with Standard Chartered Bank and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Lenders") as of December 31, 2014 represent the escrow account of PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") required under the loan agreement between MEPTS and the Lenders. On May 29, 2015, MEPTS has fully repaid and cancelled the facility.

	2015	2014	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rate per annum</u>
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			<i>Restricted cash in banks</i>
Rupiah	5,25% - 7,75%	5,25% - 10,25%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	1,50% - 3,50%	2,00%	<i>United States Dollar</i>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

12. LONG-TERM INVESTMENTS

This account consists of the following:

31 Desember 2015/ December 31, 2015						
Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2015/ Carrying value January 1, 2015	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2015/ Carrying value December 31, 2015	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	1.110.251	-	-	66.860	1.177.111
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	88.057.583	-	(5.713.394)	19.828.815	102.173.004
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	108.218.175	(110.051.587)	-	1.833.412	-
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	30,00%	-	279.605	-	-	279.605
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	30,00%	-	-	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		197.386.009	(109.771.982)	(5.713.394)	21.729.087	103.629.720
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	-	105.061.501
Jumlah/Total		302.447.510	(109.771.982)	(5.713.394)	21.729.087	208.691.221

31 Desember 2014/ December 31, 2014						
Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2014/ Carrying value January 1, 2014	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2014/ Carrying value December 31, 2014	
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	1.008.397	-	-	101.854	1.110.251
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	95.851.694	-	(1.630.653)	(6.163.458)	88.057.583
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	105.989.746	-	-	2.228.429	108.218.175
Sub-jumlah/Sub-total		202.849.837	-	(1.630.653)	(3.833.175)	197.386.009
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	93.917.101	11.144.400	-	-	105.061.501
Jumlah/Total		296.766.938	11.144.400	(1.630.653)	(3.833.175)	302.447.510

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada Entitas Asosiasi:

The following table illustrates the equity changes in Associates:

31 Desember 2015/ December 31, 2015						
Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba tahun berjalan/ Profit for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Declared dividend	Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Asosiasi Effect of changes in equity transactions of Associates	Jumlah/Total	
<u>Entitas asosiasi/ Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/ Equity method</u>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	66.860	-	-	66.860	
PT Medco Power Indonesia (MPI)	49,00%	3.836.629	6.146.931	-	9.845.255	19.828.815
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	3.303.412	-	(1.470.000)	-	1.833.412
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	30,00%	-	-	-	-	-
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	30,00%	-	-	-	-	-
Jumlah/Total		7.206.901	6.146.931	(1.470.000)	9.845.255	21.729.087

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

12. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2014/ December 31, 2014

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba tahun berjalan/ Profit for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Declared dividend	Jumlah/ Total
Entitas Asosiasi/Associates					
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	101.854	-	-	101.854
PT Medco Power Indonesia	49,00%	4.197.989	(10.361.447)	-	(6.163.458)
PT Api Metra Graha	49,00%	2.767.429	-	(539.000)	2.228.429
Jumlah/Total		7.067.272	(10.361.447)	(539.000)	(3.833.175)

Pada tanggal 14 Juli 2015, PT Api Metra Graha melakukan pembagian dividen kas kepada Perusahaan sebesar AS\$1.470.000.

On July 14, 2015, PT Api Metra Graha distributed cash dividends to the Company amounting to US\$1,470,000.

Pada tanggal 11 November 2014, PT Api Metra Graha melakukan pembagian dividen kas kepada Perusahaan sebesar AS\$539.000.

On November 11, 2014, PT Api Metra Graha distributed cash dividends to the Company amounting to US\$539,000.

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan Entitas Asosiasi:

The following table illustrates the summarized financial information of the Associates:

Laporan posisi keuangan konsolidasian:

Consolidated statements of financial position:

31 Desember 2015/ December 31, 2015

Entitas Asosiasi/ Associates	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current Assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas Perusahaan Induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian grup atas aset neto Entitas Asosiasi/ The Group's Share of net Assets of Associates	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	2.171.495	192.889	10.163	-	2.354.221	-	50%	1.177.111	-	1.177.111
PT Medco Power Indonesia (MPI)	159.999.312	501.671.152	71.850.521	402.025.806	147.369.033	40.425.104	49%	72.210.826	29.962.178	102.173.004
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	2.660.662	85.175	159.311	1.654.511	932.015	-	30%	279.605	-	279.605
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	1.094.966	530	1.808.126	-	(712.630)	-	30%	-	-	-
Jumlah/Total	165.926.435	501.949.746	73.828.121	403.680.317	149.942.639	40.425.104		73.667.542	29.962.178	103.629.720

31 Desember 2014/ December 31, 2014

Entitas Asosiasi/ Associates	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current Assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas Perusahaan Induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian grup atas aset neto Entitas Asosiasi/ The Group's Share of net Assets of Associates	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	2.037.819	159.185	10.206	-	2.186.798	-	50%	1.093.399	16.852	1.110.251
PT Medco Power Indonesia (MPI)	55.297.613	351.702.983	40.453.688	224.908.650	118.562.052	23.076.206	49%	58.095.405	29.962.178	88.057.583
PT Api Metra Graha (AMG)	11.926.191	80.620.568	12.249.775	47.108.500	33.188.484	-	49%	16.262.357	91.955.818	108.218.175
Jumlah/Total	69.261.623	432.482.736	52.713.669	272.017.150	153.937.334	23.076.206		75.451.161	121.934.848	197.386.009

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

12. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian:

Consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income:

Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015/
Year ended December 31, 2015

	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba rugi/ Profit or loss	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan komprehensif/ Total comprehensive income	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba rugi/ Investor's share on profit or loss
<i>Entitas asosiasi/associates</i>						
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	133.719	-	133.719	50%	66.860
PT Medco Power Indonesia (MPI)	230.965.731	7.829.856	12.544.757	20.374.613	49%	3.836.629
PT Api Metra Graha (AMG)	23.949.780	6.741.657	-	6.741.657	49%	3.303.412
PT Satria Raksa Buminusa (SRB)	-	-	-	-	30%	-
PT Musi Raksa Buminusa (MRB)	-	-	-	-	30%	-
Jumlah/Total	254.915.511	14.705.232	12.544.757	27.249.989		7.206.901

Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2014/
Year ended December 31, 2014

	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba rugi/ Profit or loss	Penghasilan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan komprehensif/ Total comprehensive income	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba rugi/ Investor's share on profit or loss
<i>Entitas asosiasi/associates</i>						
Kuala Langsa (Blok-A) Limited (KLL)	-	203.708	-	203.708	50%	101.854
PT Medco Power Indonesia (MPI)	152.605.701	8.567.324	(21.145.810)	(12.578.486)	49%	4.197.989
PT Api Metra Graha (AMG)	21.891.917	5.647.814	-	5.647.814	49%	2.767.429
Jumlah/Total	174.497.618	14.418.846	(21.145.810)	(6.726.964)		7.067.272

PT Medco Power Indonesia

PT Medco Power Indonesia

Perusahaan melakukan bisnis ketenagalistrikan melalui PT Medco Power Indonesia ("MPI"), yang sejak Desember 2011 dimiliki bersama oleh PT Saratoga Power (Saratoga) dan Grup masing-masing sebesar 51% dan 49%.

The Company's power business is conducted through PT Medco Power Indonesia (MPI), with an ownership structure of PT Saratoga Power (Saratoga) and the Group by 51% and 49%, respectively, since December 2011.

Bisnis ketenagalistrikan yang dijalankan oleh MPI meliputi produsen listrik independen (IPP), kontraktor jasa pengoperasian dan pemeliharaan (O&M) pembangkit serta kontraktor rekayasa pengadaan konstruksi (EPC) pembangkit listrik.

The power business undertaken by MPI comprises of Independent Power Producer (IPP), contractor for operations and maintenance (O&M) services, and contractor for EPC services for power plants.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

12. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia (lanjutan)

MPI mengoperasikan mesin-mesin pembangkit listrik, dengan bahan bakar sebagian besar adalah gas alam, tersebar di beberapa daerah di Indonesia. MPI telah mengantisipasi dan menangani risiko yang terkait dengan usaha pembangkit listrik, seperti kerusakan mesin pembangkit, lonjakan harga gas dan lonjakan nilai tukar mata uang melalui klausul-klausul di dalam Kontrak Penjualan Listrik, Kontrak Pasokan Gas dan Kontrak Pemeliharaan masing-masing dengan PLN, pemasok gas dan pihak pembuat mesin, di samping juga menggunakan jasa asuransi.

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL) sebelumnya memegang hak partisipasi Blok A, yang saat ini telah dipindahkan ke PT Medco E & P Malaka dan Premier Oil Sumatra (North) BV.

PT Api Metra Graha

Grup mengakuisisi secara efektif 49% saham PT Api Metra Graha (AMG) pada tahun 2013 yang memiliki gedung perkantoran The Energy di Jakarta dimana Grup saat ini berdomisili.

Bisnis AMG meliputi bidang usaha konstruksi gedung, pengelolaan dan penyewaan ruang gedung, perdagangan dan jasa.

AMG menyewakan ruangan kantor dengan ketentuan sewa operasi yang tidak dapat dibatalkan. Penyewa diharuskan membayar iuran sewa dan jasa pengelolaan selama periode sewa.

Pada tanggal 17 Desember 2015, Grup mengakuisi 51% saham kepemilikan AMG untuk menambahkan kepemilikan atas AMG menjadi 100%. Sejak tanggal efektif pengakuisisian tersebut, AMG menjadi Entitas Anak Grup (Catatan 18 dan 46).

PT Satria Raksa Buminusa dan PT Musi Raksa Buminusa

Grup melakukan bisnis penyediaan jasa tenaga kerja, khususnya dalam bidang keamanan melalui PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") dan PT Musi Raksa Buminusa ("MRB").

Pada bulan November 2015, Grup menjual 70% saham kepemilikan SRB dan MRB kepada PT Garda Utama Nasional (GUN). Sejak tanggal efektif pelepasan, SRB dan MRB menjadi Entitas Asosiasi Grup (Catatan 46).

12. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Medco Power Indonesia (continued)

MPI operates gas-fired power generating plants, using fuel sources that are available in various parts of Indonesia. MPI has anticipated and mitigated risks associated with power generation including damage to the generating unit, a spike in the price of gas, currency exchange rate volatility, by having favorable clauses in the Power Sale and Purchase Agreement, Gas Supply Agreement and Maintenance Contracts with PLN, the gas supplier and equipment manufacturers, respectively, in addition to relying on insurance coverages.

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL) previously holds working interest of Block A, which currently has been transferred to PT Medco E & P Malaka and Premier Oil Sumatra (North) BV.

PT Api Metra Graha

The Group effectively acquired 49% stake of PT Api Metra Graha (AMG) in 2013 which owns The Energy office building where the Group currently domiciles.

AMG business comprises of building construction business, management and leasing building space, trade and services.

AMG leases out office space under non-cancellable operating leases. The lessees are required to pay absolute rental fee and service charge during the lease period.

On December 17, 2015, the Group acquired 51% share ownership of AMG that increased its ownership to 100%. Starting from effective date of acquisition, AMG became Subsidiary of the Group (Notes 18 and 46).

PT Satria Raksa Buminusa dan PT Musi Raksa Buminusa

The Group conducts the business of providing labor services, particularly in the security field through PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") and PT Musi Raksa Buminusa ("MRB").

In November 2015, the Group sold its 70% share ownership in SRB and MRB to PT Garda Utama Nasional (GUN). Starting from the effective date of disposal, SRB and MRB became Associates of the Group (Note 46).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI PADA PROYEK

Investasi pada proyek pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 berasal dari Proyek Jeruk-Indonesia masing-masing senilai AS\$22.709.840 dan AS\$30.324.414. Akun ini merupakan pengeluaran untuk Proyek Jeruk yang dibayarkan oleh Grup kepada Cue Sampang Pty Ltd (Cue) dan Singapore Petroleum Company Ltd (SPC) dimana keduanya adalah pemilik hak partisipasi, sesuai dengan Perjanjian Ekonomis Jeruk yang dilakukan Grup dengan Cue dan SPC pada tanggal 4 Januari 2006 (Catatan 46). Dalam perjanjian tersebut, Grup berhak memperoleh pengembalian atas pengeluaran tersebut dari Cue dan SPC pada saat Lapangan Oyong di Blok Sampang mulai berproduksi dan saat Cue dan SPC telah sepenuhnya memperoleh pengembalian atas seluruh biaya terkait. Pada tahun 2015, Grup mengakui kerugian penurunan nilai Investasi pada proyek Jeruk sebesar AS\$5 juta.

13. INVESTMENT IN PROJECT

Investment in project as of December 31, 2015 and 2014 represents the Jeruk Project-Indonesia amounting to US\$22,709,840 and US\$30,324,414, respectively. This account represents disbursements for the Jeruk Project made by the Group to Cue Sampang Pty Ltd (Cue) and Singapore Petroleum Company Ltd (SPC), owners of the participating interest, in accordance with the Jeruk Economic Agreement entered into by the Group with Cue and SPC on January 4, 2006 (Note 46). Under the agreement, the Group is entitled to recover such disbursements from Cue and SPC once the Oyong Field in the Sampang Block of which both parties are participating owners, starts producing oil, and Cue and SPC have recovered their own costs. In 2015, the Group recognized impairment losses for Investment in Jeruk project amounting to US\$5 million.

14. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

2015								
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Akuisisi Entitas Anak/ Effects from Acquisition of a Subsidiary - PT Api Metra Graha	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Cost
Tanah	406.118	-	-	-	-	-	406.118	Land
Bangunan dan prasarana	9.984.576	585.429	-	-	-	-	10.570.005	Buildings and land improvements
Mesin	38.828.953	225.351	-	-	-	-	39.054.304	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	67.110.014	1.057.377	(965.620)	-	-	-	67.201.771	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	20.906.743	1.204.910	(136.335)	-	(8.130)	17.164	21.984.352	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	8.948.316	11.486	(147.429)	-	(6.705)	504.845	9.310.513	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	-	1.110.592	Leasehold improvements
Pesawat terbang	15.865.596	-	-	-	-	-	15.865.596	Aircraft
Aset sewa guna usaha	243.294	-	(214.940)	-	(28.354)	-	-	Assets under finance lease
Jumlah Biaya	163.404.202	3.084.553	(1.464.324)	-	(43.189)	522.009	165.503.251	Total cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.463.618	558.464	-	-	-	-	5.022.082	Buildings and land improvements
Mesin	26.011.113	3.678.517	-	-	-	-	29.689.630	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	19.417.252	4.759.491	(701.697)	-	-	-	23.475.046	Drilling rigs and equipment
Kendaraan bermotor	10.598.084	2.962.430	(118.735)	-	(5.263)	1.430	13.437.946	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	7.677.157	198.098	(119.537)	-	(3.514)	360.656	8.112.860	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.118.766	-	-	-	-	-	1.118.766	Leasehold improvements
Pesawat terbang	2.800.840	816.547	-	-	-	-	3.617.387	Aircraft
Aset sewa guna usaha	177.993	11.712	(164.327)	-	(25.378)	-	-	Assets under finance lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	72.264.823	12.985.259	(1.104.296)	-	(34.155)	362.086	84.473.717	Total Accumulated Depreciation
Penurunan Nilai	2.625.906	9.441.839	-	-	-	-	12.067.745	Allowance for impairment
Nilai tercatat	88.513.473						68.961.789	Carrying Value

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP (lanjutan)

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

2014								
Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Dampak Penghentian Operasi/Effects from Discontinued Operation of - PT Medco Downstream Indonesia	Saldo Akhir/ Ending Balance		
Biaya Perolehan							Cost	
Tanah	891.690	-	(485.572)	-	-	406.118	Land	
Bangunan dan prasarana	11.658.348	-	(538.783)	-	(121)	9.984.576	Buildings and land improvements	
Mesin	33.081.908	545.203	(241.987)	5.443.829	-	38.828.953	Machinery	
Peralatan panel pengendali	13.353.997	-	(34.877)	-	(116)	-	Control panel equipment	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	65.487.618	1.671.958	(49.562)	-	-	67.110.014	Drilling rigs and equipment	
Kendaraan bermotor	6.627.785	1.262.560	(537.155)	13.683.308	(22.616)	20.906.743	Vehicles	
Peralatan kantor dan lainnya	9.516.943	487.285	(468.446)	-	(51.293)	8.948.316	Office and other equipment	
Leasehold improvements	1.110.592	-	-	-	-	1.110.592	Leasehold improvements	
Pesawat terbang	14.004.200	1.861.396	-	-	-	15.865.596	Aircraft	
Aset sewa guna usaha	290.921	-	(36.494)	-	(6.696)	243.294	Assets under finance lease	
Jumlah Biaya	156.024.002	5.828.402	(2.392.876)	19.127.137	(80.842)	163.404.202	Total Cost	
Akumulasi Penyusutan							Accumulated Depreciation	
Bangunan dan prasarana	5.080.307	911.930	(409.896)	-	(113)	4.463.618	Buildings and land improvements	
Mesin	17.104.682	729.772	(207.319)	8.383.978	-	26.011.113	Machinery	
Peralatan panel pengendali	13.342.915	444	(24.250)	-	(105)	-	Control panel equipment	
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	14.660.454	4.799.394	(42.596)	-	-	19.417.252	Drilling rigs and equipment	
Kendaraan bermotor	5.107.819	2.883.724	(356.290)	3.091.969	(21.999)	10.598.084	Vehicles	
Peralatan kantor dan lainnya	8.251.250	412.194	(401.922)	-	(48.193)	7.677.157	Office and other equipment	
Leasehold improvements	1.067.177	51.589	-	-	-	1.118.766	Leasehold improvements	
Pesawat terbang	2.100.630	700.210	-	-	-	2.800.840	Aircraft	
Aset sewa guna usaha	192.525	24.086	(29.195)	-	(3.605)	177.993	Assets under finance lease	
Jumlah Akumulasi Penyusutan	66.907.759	10.513.343	(1.471.468)	11.475.947	(76.228)	72.264.823	Total Accumulated Depreciation	
Penurunan Nilai	3.415.474	299.698	(1.076.975)	-	(1.329)	2.625.906	Allowance for impairment	
Nilai Tercatat	85.700.769					88.513.473	Carrying Value	

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Allocation of depreciation expense is as follows:

	2015	2014	
Operasi yang dilanjutkan			
Beban pokok penjualan	11.622.476	8.981.513	Continuing Operations Cost of sales
Beban usaha (Catatan 34)	1.362.783	1.507.856	Operating expenses (Note 34)
Sub-jumlah	12.985.259	10.489.369	Sub-total
Operasi yang tidak dilanjutkan			
Beban pokok penjualan	-	-	Discontinued Operations Cost of sales
Beban usaha	-	23.974	Operating expenses
Sub-jumlah	-	23.974	Sub-total
Jumlah	12.985.259	10.513.343	Total

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi untuk tahun-tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

No borrowing costs were capitalized as part of property, plant and equipment as of December 31, 2015 and 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP (lanjutan)

Tidak ada aset tetap pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 yang digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh Grup.

Seluruh persediaan (Catatan 8) dan aset tetap, kecuali tanah, telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$154 juta dan Rp54 miliar pada tanggal 31 Desember 2015 dan AS\$94 juta dan Rp58 miliar pada tanggal 31 Desember 2014. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Beberapa pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
<u>Hasil pelepasan neto</u>			<u>Net proceeds</u>
Operasi yang dilanjutkan	55.789	90.022	Continuing Operations
Operasi yang tidak dilanjutkan	-	2.531.409	Discontinued Operations
Sub-jumlah	55.789	2.621.431	Sub-total
Dikurangi:			Less:
<u>Nilai tercatat</u>			<u>Carrying amount</u>
Operasi yang dilanjutkan	360.028	63.244	Continuing Operations
Operasi yang tidak dilanjutkan	-	858.164	Discontinued Operations
Sub-jumlah	360.028	921.408	Sub-total
Laba (Rugi)	(304.239)	1.700.023	Gain (Loss)

Pada tanggal 31 Desember 2015, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup sebesar AS\$12,67 juta, terdiri atas mesin, *leasehold improvements* dan peralatan kantor dan lainnya.

Pada tanggal 31 Desember 2015, nilai tercatat aset tetap yang telah disusutkan namun tidak dipakai untuk sementara adalah sebesar AS\$20,06 juta, yang terdiri dari peralatan dan perlengkapan pengeboran dan mesin.

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

No property, plant and equipment as of December 31, 2015 and 2014 are used as collateral to the loans obtained by the Group.

All inventories (Note 8) and property, plant and equipment, except land, were insured against fire, theft and other possible risks for US\$154 million and Rp54 billion as of December 31, 2015, and US\$94 million and Rp58 billion as of December 31, 2014. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Disposals of property, plant and equipment are as follows:

As of December 31, 2015, the acquisition cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to US\$12.67 million, consisting of machinery, leasehold improvements and office and other equipment.

As of December 31, 2015, the carrying value of property, plant and equipment that have been temporarily idle amounted to US\$20.06 million, consisting of drilling rigs and equipment and machinery.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP (lanjutan)

Berdasarkan hasil penelaahan atas aset tetap secara individu pada tanggal 31 Desember 2015, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset tetap terutama dari PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI) dan PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI), Entitas Anak, masing-masing sebesar AS\$6,9 juta dan AS\$2,6 juta pada tahun 2015 sebagai akibat dari penurunan nilai aset tetap dan diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun 2015 dalam "Kerugian Penurunan Nilai Aset". Jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2015 berdasarkan nilai wajar dikurangi biaya pelepasan dan ditentukan dengan menggunakan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak. Arus kas didiskontokan dengan tingkat diskonto sebelum pajak sebesar 11,33% untuk MEMI dan 20,47%-20,49% untuk EPI.

Manajemen berkeyakinan bahwa penurunan nilai atas aset tetap sudah memadai.

Pada tanggal 31 Desember 2014, aset yang dikategorikan sebagai "Aset Minyak dan Gas Bumi" sebesar AS\$7.651.190 direklasifikasi ke Mesin, yang dikategorikan sebagai "Aset Tetap".

15. PROPERTI INVESTASI

		2015		
	Saldo Awal/ Beginning Balance	Dampak Akuisisi Entitas Anak/ Effects from Acquisition of a Subsidiary - PT Api Metra Graha - Catatan 18 dan 46/ Notes 18 and 46	Saldo Akhir/ Ending Balance	
<u>Biaya Perolehan</u>				<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	-	144.012.794	144.012.794	Land
Bangunan dan prasarana	-	201.075.693	201.075.693	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	-	16.432.214	16.432.214	Building equipment
Jumlah biaya	-	361.520.701	361.520.701	Total cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>				<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	-	-	-	Building and infrastructure
Perlengkapan gedung	-	-	-	Building equipment
Jumlah akumulasi penyusutan	-	-	-	Total accumulated depreciation
Nilai Buku Neto	-		361.520.701	Net Book Value

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

Based on the review of individual property, plant and equipment as of December 31, 2015, the Group recognized impairment loss of property, plant, and equipment mainly from PT Medco Energi Mining Internasional (MEMI) and PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI), Subsidiaries, amounting to US\$6.9 million and US\$2.6 million, respectively, in 2015 as a result of property, plant and equipment's decline in value and were recognized in the 2015 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income as "Loss on Impairment of Assets". The recoverable amount as of December 31, 2015 was based on fair value less cost to sell and was determined by using a post-tax discounted cash-flow ("DCF") calculation. The cash flows were discounted at a rate of 11.33% for MEMI and 20.47%-20.49% for EPI on a pre-tax basis.

Management believes that the impairment loss for property, plant, and equipment recognized is adequate.

As of December 31, 2014, assets under "Oil and Gas Properties" amounting to US\$7,651,190 was reclassified to Machinery under "Property, Plant and Equipment".

15. INVESTMENT PROPERTIES

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

15. PROPERTI INVESTASI (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015, properti investasi telah diasuransikan dengan jumlah pertanggungan sebesar Rp3,2 triliun dan AS\$1,1 juta. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas aset tersebut.

Berdasarkan laporan hasil penilaian penilai Independen tertanggal 15 Maret 2016, nilai pasar gedung The Energy pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar Rp4.492.432.000.000 atau setara dengan AS\$325.656.528.

Berdasarkan laporan hasil penilaian penilai Independen tertanggal 12 November 2014, nilai pasar gedung Trada pada tanggal 20 September 2014 adalah sebesar Rp70.048.000.000 atau setara dengan AS\$5.077.787.

Berdasarkan laporan hasil penilaian penilai Independen tertanggal 26 Februari 2016, nilai pasar gedung Medco Ampera pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar Rp424.698.000.000 atau setara dengan AS\$30.786.386.

Gedung The Energy dan gedung Trada dijaminakan untuk pinjaman dari PT Bank Bukopin Tbk (Catatan 26).

Pada tanggal 31 Desember 2015, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai atas properti investasi Grup.

15. INVESTMENT PROPERTIES (continued)

As of December 31, 2015, the investment properties are insured for a total amount of Rp3.2 trillion and US\$1.1 million. Management believes that the sum insured is adequate to cover possible loss on such assets.

Based on the independent appraisal report dated March 15, 2016, the market value of The Energy Building as of December 31, 2015 amounted to Rp4,492,432,000,000 or equivalent to US\$325,656,528.

Based on the independent appraisal report dated November 12, 2014 the market value of Trada Building as of September 20, 2014 amounted to Rp70,048,000,000 or equivalent to US\$5,077,787.

Based on the independent appraisal report dated February 26, 2016, the market value of Medco Ampera Building as of December 31, 2015 amounted to Rp424,698,000,000 or equivalent to US\$30,786,386.

The Energy Building and Trada Building are pledged as collateral to the loans obtained from PT Bank Bukopin Tbk (Note 26).

As of December 31, 2015, management is of the opinion that no impairment on the Group's investment properties is necessary.

16. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

16. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2013	155.729.959	Ending balance, December 31, 2013
Penambahan	41.021.506	Additions
Akuisisi Entitas Anak	3.565.000	Acquisition of a Subsidiary
Transfer ke properti pertambangan	(2.490.594)	Transfer to mining properties
Penurunan nilai dan sumur kering	(16.155.439)	Impairment and dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2014	181.670.432	Ending balance, December 31, 2014
Penambahan	11.017.582	Additions
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(22.252.107)	Reclassified to oil and gas properties
Penurunan nilai dan sumur kering	(76.601.071)	Impairment and dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2015	93.834.836	Ending balance, December 31, 2015

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI (lanjutan)

Pada tahun 2015, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi untuk usaha minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$76,5 juta (Catatan 17c) dan biaya sumur kering sebesar AS\$0,1 juta (Catatan 33).

Pada tahun 2014, Grup mengakui kerugian penurunan nilai aset eksplorasi dan evaluasi untuk usaha minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$0,4 juta (Catatan 17c) dan biaya sumur kering sebesar AS\$15,7 juta (Catatan 33).

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi pada akhir tahun, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI PERTAMBANGAN

a. Properti Pertambangan

Entitas Anak - tambang berproduksi:

	2015	2014
<i>South Block:</i>		
Abah	642.307	642.307
Ganggoro	1.075.817	725.349
Kris	468.170	468.170
Erna	326.914	147.811
Elonita	591.258	586.365
Lain-lain	1.716.409	1.716.408
Jumlah	4.820.875	4.286.410
Akumulasi amortisasi	(2.061.426)	(1.987.834)
Penurunan nilai aset	(2.759.449)	(16.391)
Neto	-	2.282.185

Pembebanan amortisasi properti pertambangan ke biaya produksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 masing-masing sebesar AS\$73.592 dan AS\$818.673.

16. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS (continued)

In 2015, the Group recognized impairment losses for the exploration and evaluation of oil and gas business amounting to US\$76.5 million (Note 17c) and dryhole expense amounting to US\$0.1 million (Note 33).

In 2014, the Group recognized impairment losses for the exploration and evaluation of oil and gas business amounting to US\$0.4 million (Note 17c) and dryhole expense amounting to US\$15.7 million (Note 33).

Based on the review of exploration and evaluation assets at year-end, the management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of December 31, 2015 and 2014.

17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING PROPERTIES

a. Mining Properties

Subsidiaries - producing mines:

	2015	2014
<i>South Block:</i>		
Abah	642.307	642.307
Ganggoro	1.075.817	725.349
Kris	468.170	468.170
Erna	326.914	147.811
Elonita	591.258	586.365
Others	1.716.409	1.716.408
Total	4.820.875	4.286.410
Accumulated amortization	(2.061.426)	(1.987.834)
Allowance for impairment	(2.759.449)	(16.391)
Net	-	2.282.185

Amortization expense of mining properties charged to production costs for the years ended December 31, 2015 and 2014 amounted to US\$73,592 and US\$818,673, respectively.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi

b. Oil and Gas Properties

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

	2015	2014	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	1.839.331.953	1.477.577.553	Wells and related equipment and facilities
Aset sewa pembiayaan	3.674.375	3.674.375	Finance lease assets
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	231.247.530	508.309.646	Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage	74.265.892	74.265.892	Operated acreage
Perlengkapan kantor	20.542.134	17.729.986	Office equipment
Kendaraan bermotor	1.281.500	1.279.234	Vehicles
Jumlah	2.170.343.384	2.082.836.686	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi, dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(1.183.911.186)	(992.917.661)	Accumulated depreciation, depletion, and amortization and impairment reserves
Nilai Buku Neto	986.432.198	1.089.919.025	Net Book Value

Pergerakan aset minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

The movements in oil and gas properties are as follows:

2015						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2014/ Beginning Balance December 31, 2014	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2015/ Ending Balance December 31, 2015	Area of Interest
Blok A	Aceh	64.313.556	5.152.915	-	69.466.471	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	78.726.445	21.736.522	13.261.044	87.201.923	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	134.593.958	31.358.662	22.368.308	143.584.312	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	237.645.980	43.962.258	25.522.914	256.085.324	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	67.667.144	177.245	39.457.752	28.386.637	Lematang
Tarakan	Kalimantan	16.840.873	2.620.743	8.116.699	11.344.917	Tarakan
Bawean	Jawa Timur/ East Java	42.764.398	316.272	2.560.972	40.519.698	Bawean
Simenggaris	Kalimantan	15.958.169	10.801.747	2.235	26.757.681	Simenggaris
Main Pass	Amerika Serikat/USA	35.815.904	-	4.359.159	31.456.745	Main Pass
East Cameron	Amerika Serikat/USA	18.552.565	52.505	18.605.070	-	East Cameron
Area 47 Libya	Libya	180.421.466	-	496.522	179.924.944	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	71.777.967	-	69.270.103	2.507.864	Malik 9
Tunisia	Tunisia	124.840.600	6.338.182	21.983.100	109.195.682	Tunisia
		1.089.919.025	122.517.051	226.003.878	986.432.198	

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

b. Oil and Gas Properties (continued)

2014						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2013/ Beginning Balance December 31, 2013	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2014/ Ending Balance December 31, 2014	Area of Interest
Blok A	Aceh	63.606.993	706.563	-	64.313.556	Block A
Kampar/S.S. Extension	Sumatera Selatan/ South Sumatera	85.873.364	8.021.927	15.168.846	78.726.445	Kampar/S.S. Extension
Rimau	Sumatera	151.738.793	3.760.020	20.904.855	134.593.958	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	130.355.577	109.522.096	2.231.693	237.645.980	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	86.202.919	-	18.535.775	67.667.144	Lematang
Tarakan	Kalimantan	18.755.146	2.683.942	4.598.215	16.840.873	Tarakan
Bawean	Jawa Timur/ East Java	47.007.443	-	4.243.045	42.764.398	Bawean
Simenggaris	Kalimantan	15.380.978	577.191	-	15.958.169	Simenggaris
Main Pass	Amerika Serikat/USA	38.337.974	-	2.522.070	35.815.904	Main Pass
East Cameron	Amerika Serikat/USA	21.992.796	-	3.440.231	18.552.565	East Cameron
Area 47 Libya	Libya	159.043.450	21.378.016	-	180.421.466	Area 47 Libya
Malik 9	Yaman/Yemen	76.098.411	-	4.320.444	71.777.967	Malik 9
Blok-blok lainnya di Yaman	Yaman/Yemen	8.075.064	-	8.075.064	-	Other blocks in Yemen
Adam*	Tunisia ¹⁾	-	13.636.749	4.173.526	9.463.223	Adam*
Bir Ben Tartar*	Tunisia ¹⁾	-	67.064.798	1.816.672	65.248.126	Bir Ben Tartar*
Cosmos*	Tunisia ¹⁾	-	21.951.142	-	21.951.142	Cosmos*
Yasmin*	Tunisia ¹⁾	-	28.178.109	-	28.178.109	Yasmin*
		902.468.908	277.480.553	90.030.436	1.089.919.025	

¹⁾ Entitas Anak yang baru diakuisisi di bulan Agustus 2014 dengan total nilai wajar dari aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$126.293.236/ Newly acquired entity in August 2014 with total fair value of oil and gas property of US\$126,293,236.

Beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$3,1 juta pada tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015 (31 Desember 2014: AS\$8,8 juta).

Interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties amounted to US\$3.1 million for the year ended December 31, 2015 (December 31, 2014: US\$8.8 million).

Berdasarkan penilaian teknik atas hasil eksplorasi, Medco Yemen Arat Ltd memutuskan untuk tidak melakukan aktifitas eksplorasi lebih lanjut di Blok 83 dan menyerahkan seluruh Blok 83 kepada Pemerintah Yaman. Kementerian Minyak dan Mineral Yaman melalui surat resminya tertanggal 27 April 2014 menyatakan bahwa Pemerintah Yaman telah menyetujui permohonan yang diajukan oleh Medco Yemen Arat Ltd.

Based on the technical assessment of the result of exploration, Medco Yemen Arat Ltd decided not to conduct further exploration activities in Block 83 and relinquished the whole Block 83 to the Government of Yemen. The Ministry of Oil and Mineral of Yemen through an official letter dated April 27, 2014 stated that the Yemen Government has approved the request of Medco Yemen Arat Ltd.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

b. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2015, seluruh sumur, area tambang dan perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki Entitas Anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$1,47 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungan.

c. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi

Pengujian penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

Menimbang kondisi harga spot minyak dan gas pada saat penilaian, manajemen Grup melakukan pengujian penurunan nilai atas UPK yang terdampak, yaitu UPK yang hasil produksinya dijual dengan harga spot.

Jumlah terpulihkan dan nilai tercatat aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi pada tanggal 31 Desember 2015 sebagai berikut:

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

b. Oil and Gas Properties (continued)

As of December 31, 2015, all wells, mining areas and related equipment and facilities of Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$1.47 billion. Management believes the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

c. Impairment test on exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties

Impairment test on oil and gas properties is performed when circumstances indicate the CGU's carrying value may be impaired. In this matter, the management of the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

Considering the assessment period situation of the spot price of oil and gas at the assessment, the management of the Group performed impairment testing on the affected CGUs, which the products are sold under spot price.

The recoverable amount and the carrying amount of exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties as of December 31, 2015 are as follows:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

c. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

c. Impairment test on exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties (continued)

	2015			
	Jumlah Terpulihan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment loss	
Aset eksplorasi dan evaluasi				Exploration and evaluation assets
Blok A	24.079.218	24.079.218	-	Blok A
Kampar/S.S. Extension	19.321.344	71.837.499	52.516.155	Kampar/S.S. Extension
Rimau	8.353.564	8.353.564	-	Rimau
Senoro Toili	12.951.126	12.951.126	-	Senoro Toili
Tarakan	2.414.495	2.414.495	-	Tarakan
Simenggaris	14.173.699	14.173.699	-	Simenggaris
Bengara	7.490.127	8.009.351	519.224	Bengara
PT Medco Energi CBM	1.113.763	8.404.567	7.290.804	PT Medco Energi CBM
MEMI	-	759.670	759.670	MEMI
Yemen 82	-	11.811.814	11.811.814	Yemen 82
Oman 56	3.937.500	3.937.500	-	Oman 56
Juha Extension PPL-470	-	3.565.000	3.565.000	Juha Extension PPL-470
Sub-jumlah	93.834.836	170.297.503	76.462.667	Sub-total
Properti pertambangan	-	2.743.058	2.743.058	Mining properties
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Blok A	69.466.471	69.466.471	-	Blok A
Kampar/S.S. Extension	87.201.923	87.201.923	-	Kampar/S.S. Extension
Rimau	143.584.312	143.584.312	-	Rimau
Senoro Toili	256.085.324	256.085.324	-	Senoro Toili
Lematang	28.386.637	35.895.637	7.509.000	Lematang
Tarakan	11.344.917	18.679.864	7.334.947	Tarakan
Bawean	40.519.698	40.519.698	-	Bawean
Simenggaris	26.757.681	26.757.681	-	Simenggaris
Main Pass	31.456.745	33.417.777	1.961.032	Main Pass
East Cameron	-	18.605.070	18.605.070	East Cameron
Area 47 Libya	179.924.944	179.924.944	-	Area 47 Libya
Malik 9	2.507.864	70.292.617	67.784.753	Malik 9
Tunisia	109.195.682	130.710.682	21.515.000	Tunisia
Sub-jumlah	986.432.198	1.111.142.000	124.709.802	Sub-total
Jumlah	1.080.267.034	1.284.182.561	203.915.527	Total

Mutasi cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

Movements in allowance for impairment losses are as follows:

	2015	2014	
Saldo awal	421.279	16.391	Beginning balances
Penambahan penurunan nilai tahun berjalan	203.915.527	404.888	Additional impairment during the year
Saldo akhir	204.336.806	421.279	Ending balance

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

- c. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Grup memperhitungkan jumlah terpulihkan berdasarkan nilai pakai yang dihitung berdasarkan proyeksi arus. Nilai wajar ditentukan dengan menggunakan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak.

Proyeksi arus kas didasarkan pada produksi dan rencana pengembangan yang telah disetujui oleh manajemen yang mencakup estimasi periode kontrak termasuk perpanjangan kontrak dan investasi masa depan untuk peningkatan output. Periode proyeksi berkisar antara 3 - 30 tahun.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai pakai untuk aset minyak dan gas bumi sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:

- a. *Lifting*
- b. Harga
- c. Tingkat diskonto
- d. Beban operasi dan modal

Lifting: *Lifting* tahunan yang diproyeksikan ini berdasarkan rencana bisnis manajemen dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Harga: Harga perkiraan minyak dan gas didasarkan pada estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Kenaikan sepuluh persen (10%) pada proyeksi harga minyak akan menaikkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$31,7 juta pada tanggal 31 Desember 2015.

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

- c. *Impairment test on exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties (continued)*

The Group calculated the recoverable amount based on value in use calculation using cash flow projection. The fair value was determined by using a post-tax discounted cashflow ("DCF") calculation.

The cashflow projection are based on production and development forecast approved by management covering the estimated period of contract including contract extension and future investment to increase output. The period of projection is ranging from 3 - 30 years.

Key assumptions used

The calculation of value in use for oil and gas properties CGU is most sensitive to the following assumptions:

- a. *Lifting*
- b. *Prices*
- c. *Discount rates*
- d. *Operating and capital expenses*

Lifting: *The projected annual lifting is based on management business plan considering the current conditions and future expectations.*

Prices: *Forecasted oil and gas prices are based on management's estimates and available market data.*

The increase of ten percent (10%) in oil price forecast will increase the recoverable amount oil and gas properties by US\$31.7 million as of December 31, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

- c. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Tingkat diskonto: Tingkat diskonto berasal dari Biaya Modal Rata-rata Tertimbang setelah pajak (*post-tax Weighted Average Cost of Capital* atau WACC), dengan penyesuaian yang dilakukan untuk mencerminkan risiko khusus untuk aset minyak dan gas bumi, dan untuk menentukan tingkat sebelum pajak. WACC memperhitungkan, baik utang maupun ekuitas, dengan bobot masing-masing sebesar 69% dan 31%. Biaya ekuitas sama dengan imbal hasil dari sekuritas yang bebas risiko ditambah dengan premi risiko ekuitas yang disesuaikan untuk risiko sistematis Grup. Biaya utang didasarkan pada perkiraan menyeluruh atas biaya rata-rata tertimbang pembiayaan Grup seolah-olah pembiayaannya menggunakan utang pada tanggal penilaian. Risiko khusus aset diperhitungkan melalui dimasukkannya faktor beta individual. Tingkat diskonto sebelum pajak adalah sebagai berikut:

	Diskonto sebelum pajak/ Pre-tax discount rates		
	2015	2014	
UPK			CGU
Indonesia	11,33%	11,33%	Indonesia
Luar negeri:			Overseas :
Afrika dan Timur Tengah	12,14%	12,14%	Africa and Middle East
Amerika Serikat	13%	13%	United States of America

Kenaikan satu persen (1%) pada tingkat diskonto akan menurunkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$7,9 juta.

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

- c. *Impairment test on exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties (continued)*

Discount rates: Discount rates are derived from the post-tax Weighted Average Cost of Capital (WACC), with appropriate adjustments made to reflect the risks specific to the oil and gas properties and to determine the pre-tax rate. The WACC takes into account both debt and equity, weighted of 69% and 31%, respectively. The cost of equity is equal to the return on risk-free securities plus the equity risk premium adjusted for the Group systematic risk. The cost of debt is based on the overall estimate of the weighted average cost of debt finance for the Group as if it were refinancing all of its debt at the valuation date. Asset-specific risk is incorporated by applying individual beta factors. The pre-tax discount rates are as follows:

The increase of one percent (1%) in discount rate will decrease the recoverable amount of oil and gas properties by US\$7.9 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI DAN PROPERTI
PERTAMBANGAN (lanjutan)**

- c. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, properti pertambangan dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Beban operasi dan modal: Asumsi ini didasarkan pada perencanaan beban operasi dan modal Grup. Manajemen memiliki kontrol penuh atas biaya, dan percaya bahwa asumsi akan tercapai.

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai tercatat masing-masing UPK menjadi lebih tinggi dari nilai yang terpulihkan secara material.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi secara individu, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan cadangan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas bumi pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

**17. OIL AND GAS ASSETS AND MINING
PROPERTIES (continued)**

- c. *Impairment test on exploration and evaluation assets, mining properties and oil and gas properties (continued)*

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs, and believes that assumptions will be achievable.

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the impairment assessment. Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount of the CGU to materially exceed its recoverable amount.

Based on the review of the individual oil and gas properties, the management believes that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of December 31, 2015 and 2014.

18. GOODWILL

18. GOODWILL

	<i>Goodwill</i>	<i>Acquisition Cost</i>
Biaya Perolehan		
Saldo 1 Januari 2015	-	<i>Balance January 1, 2015</i>
Penambahan		<i>Additions</i>
Akuisisi Entitas Anak	37.125.795	<i>Acquisition of a Subsidiary</i>
Pengurangan	-	<i>Deductions</i>
Saldo akhir 31 Desember 2015	37.125.795	<i>Ending balance, December 31, 2015</i>

Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi di atas terutama dari potensi kenaikan nilai wajar dari properti investasi.

Goodwill arises from the above acquisition principally because of the potential increase in the fair value of investment properties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. GOODWILL (lanjutan)

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Akuisisi PT Api Metra Graha

Pada tanggal 17 Februari 2013, Perusahaan melakukan pembelian atas 49% saham di PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Limited (Jaden).

Pada tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan dan PT Medco Energi Nusantara, Entitas Anak yang dimiliki penuh, melakukan pembelian lanjutan atas 51% saham di AMG dengan nilai pembelian sebesar AS\$166.842.105. Sebagai hasil dari akuisisi ini, Grup memiliki 100% kepemilikan saham di AMG (Catatan 46).

Perusahaan mengakui keuntungan sebesar AS\$50.247.693 atas pengukuran kembali 49% kepentingan yang dimiliki sebelumnya pada AMG pada nilai wajar tanggal akuisisi. Keuntungan ini diakui di laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2015 (Catatan 46).

Nilai wajar dari AMG diestimasi dengan menerapkan pendekatan pendapatan menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan. Nilai wajar diukur berdasarkan input yang signifikan yang tidak dapat diobservasi di pasar. Nilai wajar diestimasi berdasarkan asumsi tingkat diskonto sebelum pajak 9,67%.

18. GOODWILL (continued)

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Acquisition of PT Api Metra Graha

On February 17, 2013, the Company purchased 49% shares in PT Api Metra Graha (AMG) held by Jaden Holdings Limited (Jaden).

On December 17, 2015, the Company and PT Medco Energi Nusantara, a wholly-owned Subsidiary of the Company, acquired additional 51% ownership in AMG for a purchase price of US\$166,842,105. As a result of the acquisition, the Group has 100% share ownership in AMG (Note 46).

The Company recognized a gain of US\$50,247,693 as a result of the remeasurement of its previously held 49% equity interest in AMG at its acquisition date fair value. The gain is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended December 31, 2015 (Note 46).

The fair value of AMG has been estimated by applying income approach using discounted cash flow projection. The fair value measurements are based on significant inputs that are not observable in the market. The fair value estimate is based on an assumed pre-tax discount rate of 9.67%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. GOODWILL (lanjutan)

Akuisisi PT Api Metra Graha (lanjutan)

Nilai wajar dari aset dan liabilitas teridentifikasi AMG pada tanggal akuisisi (17 Desember 2015) adalah:

	Nilai Wajar/ Fair Value
Aset	
Kas dan setara kas	9.080.529
Piutang usaha	2.522.439
Biaya dibayar dimuka	288.795
Investasi jangka pendek	217.470
Properti investasi	361.520.701
Aset tetap	159.923
Aset lain-lain	350.909
Sub-jumlah	<u>374.140.766</u>
Liabilitas	
Utang usaha	492.173
Liabilitas yang masih harus dibayar	4.610.280
Utang lain-lain	5.126.981
Utang pajak	199.679
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	307.276
Utang bank	70.671.852
Uang muka dari pelanggan	2.716.938
Sub-jumlah	<u>84.125.179</u>
Aset Neto pada nilai wajar	290.015.587
Nilai wajar kepemilikan saham Perusahaan di AMG sebelum kombinasi bisnis	(160.299.277)
Nilai wajar aset neto teridentifikasi Goodwill atas akuisisi	129.716.310
Imbalan pembelian yang dialihkan	166.842.105
Dikurangi kas yang diperoleh dari Entitas Anak yang diakuisisi	(9.080.529)
Akuisisi Entitas Anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	157.761.576

Nilai tercatat *goodwill* pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar AS\$37.125.795.

Pengujian penurunan nilai atas *goodwill* dilakukan secara tahunan pada tanggal 31 Desember bersamaan dengan pengujian atas UPK dimana *goodwill* tersebut dialokasikan, dan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat UPK tersebut mengalami penurunan.

18. GOODWILL (continued)

Acquisition of PT Api Metra Graha (continued)

The fair values of the identifiable assets and liabilities of AMG at the date of acquisition (December 17, 2015) were:

	Assets
Cash and cash equivalents	9,080,529
Trade receivables	2,522,439
Prepaid expenses	288,795
Short-term investments	217,470
Investment properties	361,520,701
Property, plant and equipment	159,923
Other assets	350,909
Sub-total	<u>374,140,766</u>
Liabilities	
Trade payables	492,173
Accrued liabilities	4,610,280
Other payables	5,126,981
Taxes payables	199,679
Long-term employee benefit liabilities	307,276
Bank loans	70,671,852
Advances from customers	2,716,938
Sub-total	<u>84,125,179</u>
Net assets at fair value	290,015,587
Fair value of the Company's equity interest in AMG held before the business combination	(160,299,277)
Total identifiable net assets at fair values	129,716,310
Goodwill on acquisition	166,842,105
Purchase consideration transferred	166,842,105
Net cash of the acquired Subsidiary	(9,080,529)
Acquisition of a Subsidiary, net of cash acquired	157,761,576

The carrying value of *goodwill* as of December 31, 2015 amounted to US\$37,125,795.

Goodwill is tested for impairment annually at December 31 together with the CGU to which such *goodwill* was allocated, and when circumstances indicate that the CGU's carrying value may be impaired.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill (lanjutan)

Dalam menguji apakah penurunan nilai *goodwill* diperlukan, nilai tercatat *goodwill* dialokasikan ke aset atau UPK yang relevan untuk mendapatkan nilai tercatat kombinasi. Nilai tercatat kombinasi tersebut dibandingkan dengan nilai terpulihkan UPK. Nilai terpulihkan adalah jumlah yang lebih besar antara nilai wajar UPK dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakai.

Jumlah terpulihkan *goodwill* ditentukan berdasarkan perhitungan nilai buku yang disesuaikan (*adjusted book value*) nilai pasar wajar ekuitas AMG yang dihitung berdasarkan nilai buku yang disesuaikan (*adjusted book value*) dan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana usaha mencakup periode 5 tahun dan menggunakan *terminal value*. Tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan dalam proyeksi arus kas pada tahun 2015 adalah 9,67%.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai pakai untuk properti investasi sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:

- a. Tingkat diskonto
- b. Harga sewa
- c. Beban operasi dan modal

Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar 9,67%, diperoleh dari Biaya Modal Rata-rata Tertimbang setelah pajak (WACC).

18. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill (continued)

In assessing whether impairment on goodwill is required, the carrying value of goodwill is allocated to the relevant assets or CGU to obtain combined carrying value. The combined carrying value is compared with CGU's recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the CGU's fair value less costs to sell and value in use.

The recoverable amount of goodwill has been determined based on a fair market value of AMG using adjusted book value and discounted cash flow projections from the business plan covering 5-years period and using terminal value. The pre-tax discount rate applied to the cash flow projections is at 9.67% in 2015 .

Key assumptions used

The calculation of value in use for investment property is most sensitive to the following assumptions:

- a. *Discount rate*
- b. *Rental prices*
- c. *Operating and capital expenses*

Discount rate: The pre-tax discount rate used as of December 31, 2015 was 9.67% derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

18. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi yang digunakan (lanjutan)

Harga sewa: Harga sewa didasarkan pada estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Beban operasi dan modal: Asumsi ini didasarkan pada perencanaan beban operasi dan modal Grup. Manajemen memiliki kontrol penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi akan tercapai.

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto dan tingkat pertumbuhan, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen Grup berpendapat bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai tercatat *goodwill* masing-masing UPK menjadi lebih tinggi dari nilai yang terpulihkan secara material.

19. UANG MUKA INVESTASI

Pada tanggal 31 Desember 2015, akun ini merupakan uang muka ke PT AP Investment untuk rencana strategis Perusahaan terkait investasi yang masih bisa terpulihkan setelah dikurangi biaya-biaya tertentu apabila akuisisinya tidak jadi dilaksanakan.

20. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Lancar</u>		
Uang muka	1.233.939	1.257.926
Lain-lain	-	106.834
Jumlah	1.233.939	1.364.760
<u>Tidak lancar</u>		
Biaya yang ditangguhkan	8.203.110	5.579.923
Uang muka untuk pembelian/sewa	3.819.240	3.597.932
Bonus penandatanganan kontrak - neto	2.347.000	3.424.975
Setoran jaminan	1.690.105	2.489.516
Lain-lain	3.963.442	5.228.637
Jumlah	20.022.897	20.320.983

18. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

Rental prices: Forecasted rental prices are based on management's estimates and available market data.

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs, and believes that assumptions will be achievable.

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the impairment assessment. Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount of the goodwill allocated to the CGU to materially exceed its recoverable amount.

19. ADVANCE FOR INVESTMENT

As of December 31, 2015, this account represents advance payment to PT AP Investment for the Company's strategic investment which still can be recovered if the acquisition is cancelled.

20. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

	<u>Current</u>
	<i>Advances</i>
	<i>Others</i>
	Total
	<u>Non-current</u>
	<i>Deferred charges</i>
	<i>Advance payments for purchase/rental</i>
	<i>Signing bonuses - net</i>
	<i>Security deposits</i>
	<i>Others</i>
	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Biaya yang ditangguhkan merupakan biaya-biaya yang terjadi atas entitas anak yang dapat ditagihkan pada saat memasuki tahap produksi.

Saldo uang muka terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka untuk keperluan dinas karyawan dan uang muka proyek. Pada tahun 2013, Grup mengimplementasikan kebijakan baru mengenai uang muka karyawan yang harus dilunasi tidak lebih dari 3 bulan setelah uang muka diberikan kepada karyawan.

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

Bonus penandatanganan kontrak tersebut di atas terkait dengan perjanjian kontrak jasa dengan Petroleum Development Oman LLC (Catatan 45b).

21. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	2015	2014
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Musi Raksa Buminusa	26.238	-
PT Medco Inti Dinamika	22.631	36.921
PT Satria Raksa Buminusa	3.742	-
PT Api Metra Graha	-	1.378.913
Lain-lain	5.325	644
Sub-jumlah	57.936	1.416.478
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	42.443.342	58.857.455
Pemasok luar negeri	34.880.703	31.630.923
Sub-jumlah	77.324.045	90.488.378
Jumlah	77.381.981	91.904.856

b. Berdasarkan Umur

	2015	2014
Sampai dengan 1 bulan	50.724.235	49.906.057
1 - 3 bulan	7.147.043	16.406.600
3 - 6 bulan	239.126	19.834.975
6 bulan - 1 tahun	632.998	2.417.162
Lebih dari 1 tahun	18.638.579	3.340.062
Jumlah	77.381.981	91.904.856

20. OTHER ASSETS (continued)

Deferred charges represents costs incurred by a subsidiary that will be billed once it enters production stage.

Advances consist of advance payments to employees for official business purposes and project advances. In 2013, the Group implemented a new policy which requires the employee advances to be settled not more than 3 months after the advances were given to the employees.

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

The signing bonuses above are related to a service contract entered into with Petroleum Development Oman LLC (Note 45b).

21. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

Related parties
PT Musi Raksa Buminusa
PT Medco Inti Dinamika
PT Satria Raksa Buminusa
PT Api Metra Graha
Others

Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers

b. By Aging Category

Up to 1 month
1 - 3 months
3 - 6 months
6 months - 1 year
More than 1 year

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

21. UTANG USAHA (lanjutan)

c. Berdasarkan Mata Uang

	2015	2014	
Dolar Amerika Serikat	71.196.008	67.638.111	United States Dollar
Rupiah	6.131.018	24.211.693	Rupiah
Lain-lain	54.955	55.052	Others
Jumlah	77.381.981	91.904.856	Total

Utang usaha baik dari pemasok lokal maupun luar negeri tidak dijamin dan secara umum mempunyai masa kredit kurang dari 30 hari.

21. TRADE PAYABLES (continued)

c. By Currency

	2015	2014	
United States Dollar	71.196.008	67.638.111	United States Dollar
Rupiah	6.131.018	24.211.693	Rupiah
Others	54.955	55.052	Others
Total	77.381.981	91.904.856	Total

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

22. UTANG LAIN-LAIN

a. Uang muka dari pelanggan

	2015	2014	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	163.375	-	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)
PT Medco Power Indonesia	141.774	-	PT Medco Power Indonesia
Sub-jumlah	305.149	-	Sub-total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6.345.907	4.713.197	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	2.715.244	-	Others (each below US\$1,000,000)
Sub-jumlah	9.061.151	4.713.197	Sub-total
Jumlah	9.366.300	4.713.197	Total

b. Utang lainnya

	2015	2014	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
Tomori E&P Limited	1.354.413	-	Tomori E&P Limited
PT Satria Raksa Bumi Nusa	385.914	-	PT Satria Raksa Bumi Nusa
Jumlah	1.740.327	-	Total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Utang kepada Operasi Bersama Kewajiban pajak atas <i>First Tranche Petroleum</i>	31.535.516	10.220.585	Payables to Joint Operations
BP West Java Ltd	26.800.683	18.088.213	Tax payable on First Tranche Petroleum
Setoran jaminan Karyawan	4.536.217	4.536.217	BP West Java Ltd
Utang <i>overlifting</i>	3.650.141	-	Security deposits
Asuransi	3.045.130	1.102.541	Employee
	2.064.693	1.965.848	Overlifting payable
	1.833.114	904.882	Insurance

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

22. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Utang lainnya (lanjutan)

	2015	2014
<i>Pihak ketiga (lanjutan)</i>		
BUT Atlantic Maritime Services LLC	1.332.923	-
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980	1.008.980
PT Airfast Indonesia	447.293	1.854.323
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	8.165.410	10.592.373
Jumlah	84.420.100	50.273.962
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(72.809.232)	(41.152.140)
Bagian jangka panjang	11.610.868	9.121.822

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum* (FTP) merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen untuk FTP atas bagian PT Medco E & P Lematang dan Lematang E&P Limited untuk tahun pajak 2008 sampai 2015, Camar Resources Canada Inc untuk tahun pajak 1994 sampai 2014 dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi untuk tahun pajak 2013 sampai 2015. Entitas Anak akan membayar pajak tersebut jika terdapat "Equity to be split" dari penjualan gas.

Utang *overlifting* kepada SKK Migas pada tanggal 31 Desember 2015 berkaitan dengan blok Bawean dan Tarakan. Utang *overlifting* kepada PT Pertamina Hulu Energi pada tanggal 31 Desember 2014 berkaitan dengan Blok Senoro-Toili.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Utang kepada BP West Java Ltd merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E & P Tomori Sulawesi, Entitas Anak, pada saat produksi Blok Senoro-Toili telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian.

Setoran jaminan merupakan uang jaminan dari penyewa untuk keperluan penyewaan gedung The Energy yang dibayarkan kepada PT Api Metra Graha, Entitas Anak.

22. OTHER LIABILITIES (continued)

b. Other payables (continued)

	2015	2014
<i>Third parties (continued)</i>		
BUT Atlantic Maritime Services LLC	-	-
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980	1.008.980
PT Airfast Indonesia	1.854.323	1.854.323
Others (each below US\$1,000,000)	8.165.410	10.592.373
Total	50.273.962	50.273.962
Current portion	(41.152.140)	(41.152.140)
Long-term portion	9.121.822	9.121.822

Tax payable on *First Tranche Petroleum* (FTP) is part of underpayment of income tax and dividend tax on FTP from PT Medco E & P Lematang and Lematang E&P Limited for fiscal years 2008 until 2015, Camar Resources Canada Inc for fiscal years 1994 until 2014 and PT Medco E & P Tomori Sulawesi for fiscal year 2013 until 2015. The Subsidiaries will pay the tax if there is "Equity to be split" from the sale of gas.

As of December 31, 2015, the *overlifting* payable to SKK Migas is related to Bawean Block and Tarakan. As of December 31, 2014, the *overlifting* payable to PT Pertamina Hulu Energi is related to Senoro-Toili Block.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations, where the Group is not the operator.

Payable to BP West Java Ltd represents the amount to be paid by PT Medco E & P Tomori Sulawesi, a Subsidiary, once the production from the Senoro-Toili Block has reached certain volume as stipulated in the agreement.

Security deposits are deposits from tenants pertaining to office space lease which paid to PT Api Metra Graha, a Subsidiary.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
<u>Perusahaan</u>		
Pajak penghasilan:		
Pasal 4(2)	326.519	152.850
Pasal 15	20.029	34.624
Pasal 21	558.133	523.598
Pasal 23	181.451	172.295
Pasal 26	-	1.374.363
Sub-jumlah	1.086.132	2.257.730
<u>Entitas Anak</u>		
Pajak penghasilan (PPH) badan	5.139.236	14.083.866
Pajak penghasilan:		
Pasal 4(2)	188.147	281.893
Pasal 15	14.182	32.153
Pasal 21	1.042.629	751.599
Pasal 23	463.902	2.055.796
Pasal 26	20.148	21.130
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	2.973.336	4.420.469
Sub-jumlah	9.841.580	21.646.906
Jumlah	10.927.712	23.904.636

Surat Ketetapan Pajak

Berikut ini adalah status audit pajak dan surat ketetapan pajak ("SKP") yang signifikan dalam Grup:

23. TAXES PAYABLE

This account consists of:

	2015	2014	
			<u>The Company</u>
			Income tax:
			Article 4(2)
			Article 15
			Article 21
			Article 23
			Article 26
			Sub-total
			<u>Subsidiaries</u>
			Corporate income tax
			Income tax:
			Article 4(2)
			Article 15
			Article 21
			Article 23
			Article 26
			Value added tax (VAT)
			Sub-total
			Total

Tax Assessment Letters

Summarized below are the current status of significant tax audits and tax assessment letters ("SKP") within the Group:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

a. Perusahaan

Untuk tahun pajak 2007, Pengadilan Pajak telah memutuskan menolak banding PPN sebesar Rp11,1 miliar dan memutuskan menerima banding PPh badan sebesar AS\$65 juta dapat digunakan sebagai pengurang penghasilan kena pajak. Perusahaan telah mengajukan Peninjauan Kembali ke Mahkamah Agung atas sengketa PPN tahun 2007 sebesar Rp10,8 miliar yang ditolak oleh Pengadilan Pajak. Kantor Pajak telah mengajukan Peninjauan Kembali kepada Mahkamah Agung atas keputusan Pengadilan Pajak mengenai PPh badan tahun pajak 2007 sebesar AS\$65 juta. Belum ada surat keputusan yang diterima dari Mahkamah Agung sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Audit pajak untuk PPh Badan oleh Kantor Pajak atas Perusahaan untuk tahun pajak 2013 telah selesai. Perusahaan telah menerima SKPLB sejumlah AS\$3,5 juta. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima perusahaan pada tanggal 9 Juli 2015. Atas hasil audit pajak yang memperlakukan biaya bunga sebesar AS\$40 juta bukan sebagai biaya yang dapat dikurangkan dari penghasilan, Perusahaan telah mengajukan keberatan kepada Kantor Pajak pada tanggal 26 Agustus 2015.

Untuk tahun pajak 2011, Kantor Pajak telah memutuskan menolak keberatan Perusahaan atas koreksi beban pembiayaan pinjaman sehubungan dengan pinjaman yang tidak berhubungan langsung dengan kegiatan usaha Perusahaan sebesar AS\$60,3 juta. Atas penolakan tersebut, Perusahaan telah mengajukan banding kepada Pengadilan Pajak. Seluruh persidangan telah selesai dilakukan, namun belum ada keputusan banding dari Pengadilan Pajak yang diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

23. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

a. The Company

For fiscal year 2007, the Tax Court has rejected the VAT appeal amounting to Rp11.1 billion and accepted the corporate income tax appeal amounting to US\$65 million as a deduction to taxable income. The Company has filed a Reconsideration Request to the Supreme Court for the Tax Court Decision on the 2007 VAT amounting to Rp10.8 billion which was earlier rejected by the Tax Court. On the other hand, the ITO has filed a Reconsideration Request to the Supreme Court against the Tax Court's decision regarding the 2007 corporate income tax amounting to US\$65 million. No decision letter from the Supreme Court has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

The tax audit by the ITO on the corporate income tax for fiscal year 2013 has been completed. The Company received overpayment tax assessment letter amounting to US\$3.5 million. The refund was received on July 9, 2015. On the tax audit result which treated the interest expenses amounting to US\$40 million as non deductible expense to income, the Company filed an objection to the ITO on August 26, 2015.

For fiscal year 2011, the ITO has rejected the Company's objection application on the fiscal correction pertaining to the financing costs incurred for the loans that are not directly related to the Company's business amounting to US\$60.3 million. The Company has filed the appeal application to the Tax Court. All hearing sessions have been completed, however, no decision letter from the Tax Court has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

a. Perusahaan (lanjutan)

Untuk tahun pajak 2012, Perusahaan telah menyampaikan Surat Keberatan kepada Kantor Pajak atas SKP PPh Badan sebesar AS\$70,7 juta dan PPN sebesar Rp1,7 miliar. Seluruh keberatan tersebut ditolak oleh Kantor Pajak, dan Perusahaan sudah menyampaikan banding ke Pengadilan Pajak pada tanggal 8 September 2015 untuk PPh Badan dan 7 Oktober 2015 untuk PPN. Belum ada keputusan banding dari Pengadilan Pajak yang diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Audit pajak atas PPh Badan tahun pajak 2013 telah selesai dilakukan pada bulan Oktober 2015. EPI telah menerima SKPLB sejumlah Rp4,7 miliar. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima pada tanggal 12 Februari 2016.

Audit pajak untuk PPN periode Juli - November 2013 masih dalam proses. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat ketetapan yang diterbitkan oleh Kantor Pajak.

Audit pajak untuk PPN periode Desember 2013 telah selesai dilakukan pada bulan September 2015. EPI telah menerima SKPLB sejumlah Rp5,9 miliar. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima EPI pada tanggal 12 Februari 2016, setelah dikurangi dengan denda PPN untuk periode September dan Desember 2013.

Audit pajak untuk PPN periode Januari - Juni 2014 dan PPh Badan tahun pajak 2014 masih dalam proses. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat ketetapan pajak yang diterbitkan oleh Kantor Pajak.

23. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

a. The Company (continued)

For fiscal year 2012, the Company has filed objection to the ITO on the corporate income tax assessment letter amounting to US\$70.7 million and the VAT assessment letter amounting to Rp1.7 billion. All applications have been rejected by the ITO and the Company submitted its appeal to the Tax Court on September 8, 2015 for corporate income tax and on October 7, 2015 for VAT. No decision letter from the Tax Court has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

b. PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Tax audit for corporate income tax fiscal year 2013 was completed in October 2015. EPI has received overpayment tax assessment letter amounting to Rp4.7 billion. The refund was received on February 12, 2016.

Tax audit for VAT for the period July - November 2013 is still ongoing. No assessments have been issued by the ITO as of the completion date of the consolidated financial statements.

Tax audit for VAT for the month of December 2013 was completed in September 2015. EPI has received overpayment tax assessment letter amounting to Rp5.9 billion. The refund was received on February 12, 2016, after deduction of VAT tax penalties for the months of September and December 2013.

Tax audit for VAT for the period January - June 2014 and corporate income tax fiscal year 2014 are still ongoing. No assessments have been issued by the ITO as of the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

c. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) dan Entitas Anak

PT Medco LPG Kaji ("MLK")

Audit pajak untuk PPN periode Januari - Desember 2011 dan Januari - Desember 2012 telah selesai dilaksanakan.

MLK telah menerima SKPLB PPN periode Januari - Desember 2011 dan periode Januari - Desember 2012 masing-masing sebesar Rp1,3 miliar dan Rp847,6 juta dan Keputusan Pengembalian Pendahuluan Kelebihan Pajak Pasal 17D terkait restitusi PPN Masa Juli 2014 sebesar Rp9,5 juta. MLK sudah menerima pengembalian pajak atas PPN masa Juli 2014.

Audit pajak atas PPN periode Januari - Desember 2013 masih dalam proses. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat ketetapan yang diterbitkan oleh Kantor Pajak.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, MLK belum menerima pengembalian pajak atas PPN tahun pajak 2011 dan 2012.

PT Medco Methanol Bunyu ("MMB")

Terkait banding pajak PPh Pasal 23 MMB tahun pajak 2009, pada tanggal 18 Desember 2014 telah diucapkan putusan oleh Pengadilan Pajak, yang memutuskan untuk membatalkan Keputusan Dirjen Pajak nomor KEP-1822/WPJ.07/2012 tanggal 4 Oktober 2012. Pada tanggal 20 Februari 2015, MMB menerima pengembalian pajak sepenuhnya atas hasil banding PPh Pasal 23 sebesar Rp3,1 miliar.

PT Medco Ethanol Lampung ("MEL")

Audit Cukai oleh Direktorat Jenderal Bea dan Cukai untuk periode 2012 sampai 2014 telah selesai dilakukan. Direktorat Jenderal Bea dan Cukai cq KPBC Bandar Lampung telah memberikan keputusan pencabutan Nomor Pokok Pengusaha Barang Kena Cukai ("NPPBKC") MEL. Pada tanggal 22 Mei 2015, MEL sudah membayar sanksi administrasi sejumlah Rp790 juta ke Direktorat Jenderal Bea dan Cukai.

23. TAXES PAYABLE (continued)

c. PT Medco Downstream Indonesia (MDI) and its Subsidiaries

PT Medco LPG Kaji ("MLK")

The tax audit for VAT for the period January - December 2011 and January - December 2012 has been completed.

MLK has received VAT overpayment assessment letters for the periods January - December 2011 and January - December 2012 amounting to Rp1.3 billion and Rp847.6 million, respectively, and Preliminary VAT Assessment Letter for the month of July 2014 under article 17D amounting to Rp9.5 million. MLK has received tax refund of VAT for the month of July 2014.

Tax audit for VAT for the period January - December 2013 is still ongoing. No assessment have been issued by the ITO as of the completion date of the consolidated financial statements.

As of completion date of the consolidated financial statements, MLK has not received the tax refund of VAT for fiscal years 2011 and 2012.

PT Medco Methanol Bunyu ("MMB")

Regarding tax appeal of MMB on income tax article 23 for fiscal year 2009, on December 18, 2014, the Tax Court has also granted the tax appeal by revoking the DGT Decision Letter number KEP-1822/WPJ.07/2012 dated October 4, 2012. On February 20, 2015, MMB received the full overpayment of income tax article 23 amounting to Rp3.1 billion.

PT Medco Ethanol Lampung ("MEL")

The excise audit performed by the Directorate General of Customs and Excises ("DCGE") for the period from 2012 until 2014 has been completed. The DGCE cq Bandar Lampung Customs and Excises Office has issued its approval to close the Customs and Excises number of MEL. On May 22, 2015, MEL has paid administrative sanction amounting to Rp790 million to DCGE.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

d. PT Medco E & P Lematang (MEPL)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2012 dan 2013 sedang dalam proses, dan belum ada surat ketetapan pajak yang sudah diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011 telah selesai dilakukan. MEPL sudah menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) PPN untuk tahun pajak 2011 sebesar Rp36 juta. MEPL berencana mengajukan keberatan atas SKPKB PPN tersebut ke Kantor Pajak. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, MEPL belum mengajukan keberatan ke Kantor Pajak.

e. PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

f. PT Medco LNG Indonesia (MLI)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2014 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang sudah diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 28 April 2015, MLI telah menerima SKPLB PPh Badan 2013 sebesar Rp8 miliar. Atas SKPLB PPh Badan 2013 MLI mengajukan keberatan ke Kantor Pajak, terutama pada bagian koreksi biaya bunga. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada surat keputusan yang dikeluarkan oleh Kantor Pajak.

g. PT Medco E & P Rimau (MEPR)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

23. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

d. PT Medco E & P Lematang (MEPL)

The tax audit by the ITO for fiscal years 2012 and 2013 is still on-going and no tax assessment letter has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

The tax audit by the ITO for fiscal year 2011 has been completed. MEPL has received the VAT underpayment assessment letter for fiscal year 2011 amounting to Rp36 million. MEPL plans to file an objection on the VAT underpayment assessment letter to the ITO. As of the completion date of the consolidated financial statements, MEPL has not yet filed the objection letter to the ITO.

e. PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

The tax audit by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still on-going and no SKP has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

f. PT Medco LNG Indonesia (MLI)

The tax audit by the ITO for fiscal year 2014 is still on-going and no tax assessment letter has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

On April 28, 2015, MLI has received Overpayment Tax Assessment Letter for 2013 Corporate Income Tax amounting to Rp8 billion. MLI filed objection letter to the ITO for overpayment tax assessment letter for 2013 corporate income tax, particularly on the interest expenses adjustment. As of the completion date of the consolidated financial statements, no decision letter has been issued by the ITO.

g. PT Medco E & P Rimau (MEPR)

The tax audits by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still on-going and no tax assessment letter has yet been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

g. PT Medco E & P Rimau (MEPR) (lanjutan)

Untuk tahun pajak 2009, Kantor Pajak telah menolak pengajuan surat keberatan oleh MEPR atas SKPKB PPh Pasal 21, PPh Pasal 23 dan PPh Final Pasal 4 ayat (2) masing-masing sebesar Rp5,1 miliar, Rp703 juta, dan Rp2,7 miliar. MEPR telah mengajukan banding atas penolakan tersebut kepada Pengadilan Pajak. Seluruh persidangan telah selesai dilakukan namun, belum ada keputusan yang diterima dari Pengadilan Pajak sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

h. PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011, 2012 dan 2013 sedang dalam proses dan belum ada surat ketetapan pajak yang diterima sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian.

i. BUT Camar Resources Canada (CRC)

Audit pajak oleh Kantor Pajak untuk tahun pajak 2011 telah selesai dilakukan. CRC sudah menerima SKPKB PPN untuk tahun pajak 2011 sebesar Rp2,6 miliar. CRC berencana mengajukan keberatan atas SKPKB PPN tersebut ke Kantor Pajak. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, CRC belum mengajukan keberatan ke Kantor Pajak.

j. Medco Ventures International (Barbados) Limited (MVI) and Medco Sahara Limited (MSL)

Medco Ventures International (Barbados) Limited dan Medco Sahara Limited menerima SKP sejumlah TND9,9 juta (sekitar AS\$5,2 juta) and TND5,3 juta (sekitar AS\$2,8 juta) pada tahun 2014, untuk SKPKB PPh Badan tahun pajak 2010 - 2013 (periode sebelum "Tanggal Efektif" seperti tercantum pada Catatan 46). Menurut peraturan perpajakan di Tunisia, belum ada pajak yang terhutang pada tahap ini. Jika kemudian akan terutang ketentuan dalam Perjanjian Jual Beli Saham menyebutkan bahwa segala kewajiban perpajakan yang terjadi sebelum "Tanggal Efektif" akan menjadi tanggungan penjual.

23. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

g. PT Medco E & P Rimau (MEPR) (continued)

For the fiscal year 2009, the ITO has rejected MEPR objection letters for the SKPKB of income tax article 21, article 23 and article 4(2) amounting to Rp5.1 billion, Rp703 million and Rp2.7 billion, respectively. MEPR has filed appeal applications on the rejection to the Tax Court. All hearing sessions have been completed, however, no decision letter has been received from the Tax Court as of the completion date of the consolidated financial statements.

h. PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

The tax audits by the ITO for the fiscal years 2011, 2012 and 2013 are still ongoing and no tax assessment letter has been received as of the completion date of the consolidated financial statements.

i. BUT Camar Resources Canada (CRC)

The tax audit by the ITO for fiscal year 2011 has been completed. CRC has received the VAT underpayment assessment letter for fiscal year 2011 amounting to Rp2.6 billion. CRC plans to file an objection on the VAT underpayment assesment letter to the ITO. As of the completion date of the consolidated financial statements, CRC has not yet filed the objection letter to the ITO.

j. Medco Ventures International (Barbados) Limited (MVI) and Medco Sahara Limited (MSL)

Medco Ventures International (Barbados) Limited and Medco Sahara Limited received SKP amounting to TND9.9 million (approximately US\$5.2 million) and TND5.3 million (approximately US\$2.8 million) in 2014, for the underpayment of corporate income tax for the fiscal years 2010 - 2013 (prior to the "Effective Date" stated in Note 46). According to the Tunisian Income Tax Laws, there is no tax liability yet at this stage. In case the corporate income taxes become payable, the Shares Sales and Purchase Agreement stipulates that any tax obligations incurred prior to "Effective Date" remain the responsibility of the seller.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

23. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (lanjutan)

k. PT Api Metra Graha (AMG)

Pada tanggal 2 Oktober 2015, AMG telah menerima beberapa STP dari Kantor Pajak untuk sanksi administrasi PPh pasal 4(2) dan 21 dan PPN tahun pajak 2012 - 2015 sejumlah Rp1,2 miliar.

Pada tanggal 8 Oktober 2015, AMG mengajukan permohonan penghapusan sanksi administrasi atas STP PPh 4(2) dan 21 dan PPN tahun pajak 2012 - 2015 sejumlah Rp1,2 miliar ke Kantor Pajak. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada keputusan yang dikeluarkan oleh Kantor Pajak.

Berdasarkan peraturan perpajakan Indonesia, Perusahaan dan Entitas Anak menghitung, menetapkan dan membayar jumlah pajak yang terutang secara *self-assessment*. Surat pelaporan pajak konsolidasian tidak diperkenankan dalam peraturan perpajakan Indonesia. Sejak 1 Januari 2008, kadaluarsa penetapan pajak tersebut telah diubah menjadi 5 tahun dimana sebelumnya 10 tahun. Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia.

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

24. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014	
Kontrak jasa	53.337.776	52.513.393	Contract services
Bunga	7.898.004	6.249.752	Interest
Tenaga kerja	6.245.412	766.766	Labor supply
Operasi bersama	4.786.783	4.818.557	Joint operations
Biaya klaim	3.344.332	-	Claim fee
Lisensi dan pajak properti	3.223.284	-	License and property tax
Sewa	2.986.829	7.217.998	Rentals
Beban operasional lainnya	4.923.873	5.288.364	Other operating expenses
Jumlah	86.746.293	76.854.830	Total

23. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

k. PT Api Metra Graha (AMG)

On October 2, 2015, AMG received STP from the ITO pertaining to administrative sanction for Income Tax articles 4(2) and 21 and VAT for fiscal years 2012 - 2015 totalling to Rp1.2 billion.

On October 8, 2015, AMG has submitted administrative sanction abolition request on STP for Income Tax articles 4(2) and 21 and VAT for the fiscal years 2012 - 2015 totalling to Rp1.2 billion to the ITO. As of the completion date of these consolidated financial statements, the ITO has not yet issued any decision.

Under the 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 not allowed under the Indonesia taxation laws. 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 the tax requirements in Indonesia.

For other tax jurisdictions, management also believes the Group has substantially complied with the applicable laws in regard to tax reporting requirements.

24. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF

Akun ini terdiri dari transaksi derivatif Grup sebagai berikut:

25. DERIVATIVES

This account consists derivative transactions of the Group as follows:

Pihak ketiga	Jenis/ Type	2015			2014			Counterparties
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	
Perusahaan								The Company
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	83.036.786	(14.539.695)	-	68.497.091	4.164.720	PT DBS Bank Indonesia
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	45.512.448	4.288.916	-	49.801.364	5.127.433	Standard Chartered Bank
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	7.788.128	11.161.804	-	18.949.932	2.449.371	Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	-	-	-	-	2.221.729	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	15.650.157	(3.334.556)	-	12.315.601	1.499.226	PT Bank Permata Tbk
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	7.555	11.426	-	18.981	(18.981)	Morgan Stanley & Co International PLC
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	4.868	11.717	-	16.585	(16.585)	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	6.868	12.404	-	19.272	(19.272)	Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd
Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)								Medco Energi Global Pte Ltd (MEG)
DBS Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	3.944.789	(3.944.789)	-	-	-	DBS Bank Ltd
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.680.086	(1.680.086)	-	-	-	Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd
Jumlah		-	157.631.685	(8.012.859)	-	149.618.826	15.407.641	Total
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun		-	-	-	-	35.856.281	-	Less current portion
Bagian jangka panjang		-	157.631.685		-	113.762.545		Long-term portion
Keuntungan yang terealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				-			2.891.067	Unrealized gain on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan/kerugian komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas				(8.012.859)			12.516.574	Other comprehensive income/(Loss) of cash flow hedge

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

Grup melakukan transaksi *swap* atas mata uang silang dan *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko 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:

25. DERIVATIVES (continued)

The Group entered into cross-currency swaps, and interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate and foreign 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 Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
DBS Bank Ltd	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ Cross-currency swap	52.434.457	S\$70.000.000	14 Mei 2015 */ May 14, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018	MEG menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana MEG membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, MEG membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura/ MEG shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which MEG paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, MEG pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars notional amount.
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ Cross-currency swap	22.471.910	S\$30.000.000	15 Mei 2015 */ May 15, 2015 *	14 Mei 2018/ May 14, 2018	MEG menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar Singapura dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap enam bulan pada tanggal 14 Mei dan 14 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana MEG membayar nilai nominal Dolar Singapura dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, MEG membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Dolar Singapura/ MEG shall receive a fixed interest rate on the Singapore Dollars notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every May 14 and November 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which MEG paid the Singapore Dollars notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, MEG pays the US Dollars notional amount and receives the Singapore Dollars notional amount.

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	81.833.061	Rp1.000.000.000.000	8 Oktober 2014 */ October 8, 2014 *	8 Oktober 2018/ October 8, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 8 Januari, 8 April, 8 Juli dan 8 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollars notional amount every January 8, April 8, July 8 and October 8. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis Libor per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober/ <i>The Company shall receive a floating libor-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>
Morgan Stanley & Co International PLC	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober/ <i>The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>
PT CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest Rate Swap	10.000.000	N/A	14 Juli 2014/ July 14, 2014	3 Juli 2017/ July 3, 2017	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per kuartal dengan spread dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 3 Januari, 3 April, 3 Juli dan 3 Oktober/ <i>The Company shall receive a floating 3 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every January 3, April 3, July 3 and October 3.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Nominal/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	71.794.872	Rp700.000.000.000	15 Maret 2013 */ March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	41.025.641	Rp400.000.000.000	15 Maret 2013 */ March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013 */ March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Bank of Tokyo Mitsubishi - UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013 */ March 15, 2013 *	15 Maret 2018/ March 15, 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	31.088.083	Rp300.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and received the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.725.389	Rp200.000.000.000	19 Desember 2012 */ December 19, 2012 *	19 Desember 2017/ December 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	41.731.873	Rp400.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	52.164.841	Rp500.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Bank of Tokyo Mitsubishi - UFJ, Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	52.164.841	Rp500.000.000.000	27 September 2012 */ September 27, 2012 *	24 September 2015/ September 24, 2015 Telah diselesaikan pada bulan September 2015/ Settled in September 2015	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 25 Maret, 25 Juni, 25 September dan 25 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 25, June 25, September 25 and December 25. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

25. DERIVATIF (lanjutan)

25. DERIVATIVES (continued)

Pihak Ketiga/ Counterparties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional amount		Tanggal Efektif/ Effective date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final exchange date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	78.947.368	Rp750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	78.947.368	Rp750.000.000.000	19 Juni 2012*/ June 19, 2012 *	19 Juni 2017/ June 19, 2017	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal-tanggal 19 Maret, 19 Juni, 19 September dan 19 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollars notional amount every March 19, June 19, September 19 and December 19. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollars notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollars notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK

	2015	2014	
Pinjaman bank jangka panjang - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	179.777.122	183.790.193	<i>Long-term bank loans - current portion</i>
Pinjaman bank jangka panjang - bagian pinjaman jangka panjang	916.368.466	553.762.073	<i>Long-term bank loans - long-term portion</i>
Jumlah	1.096.145.588	737.552.266	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	8.428.641	9.186.857	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	1.087.716.947	728.365.409	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	179.502.491	183.696.183	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	908.214.456	544.669.226	Long-term portion

26. BANK LOANS

a. Pinjaman Bank

a. Bank Loans

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	2015		Lenders
			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	590.000.000	-	120.000.000	470.000.000	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	185.000.000	-	42.500.000	142.500.000	<i>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk</i>
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	-	50.000.000	<i>PT Bank ICBC Indonesia</i>
PT Bank Bukopin Tbk	27.201.884	-	5.151.982	22.049.902	<i>PT Bank Bukopin Tbk</i>
Pinjaman Sindikasi dari: Standard Chartered Bank PT Bank ANZ Indonesia PT Bank DBS Indonesia PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Sumitomo Mitsui Banking Corporation	200.000.000	-	10.050.000	189.950.000	<i>Syndicated loan from: Standard Chartered Bank PT Bank ANZ Indonesia PT Bank DBS Indonesia PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>
Sub-jumlah	1.052.201.884	-	177.701.982	874.499.902	<i>Sub-total</i>
Rupiah					Rupiah
Pihak ketiga					Third party
PT Bank Bukopin Tbk (dalam mata uang asli: Rp606 miliar)	43.943.704	-	2.075.140	41.868.564	<i>PT Bank Bukopin Tbk (in original currency: Rp606 billion)</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	8.428.641	-	274.631	8.154.010	<i>Less unamortized discount</i>
Jumlah	1.087.716.947	-	179.502.491	908.214.456	Total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

26. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

2014					
Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Current	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Lenders
Dolar AS					
Pihak ketiga					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	345.000.000	-	-	345.000.000	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	105.000.000	-	67.500.000	37.500.000	<i>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk</i>
PT Bank ICBC Indonesia	50.000.000	-	-	50.000.000	<i>PT Bank ICBC Indonesia</i>
The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ	30.000.000	-	3.750.000	26.250.000	<i>The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ</i>
Pinjaman sindikasi dari: Standard Chartered Bank dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	95.012.073	-	-	95.012.073	<i>Syndicated loan from: Standard Chartered Bank and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
Sub-jumlah	625.012.073	-	71.250.000	553.762.073	<i>Sub-total</i>
Rupiah					
Pihak ketiga					
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (dalam mata uang asli: Rp1,4 triliun)	112.540.193	-	112.540.193	-	<i>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (in original currency: Rp1.4 trillion)</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	9.186.857	-	94.010	9.092.847	<i>Less unamortized discount</i>
Jumlah	728.365.409	-	183.696.183	544.669.226	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

26. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule are as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus I/ <i>Special Transaction Credit Facility I</i>	April 2011/ <i>April 2011</i>	April 2016/ <i>April 2016</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2015/ <i>This facility has been fully repaid in September 2015.</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus II/ <i>Special Transaction Credit Facility II</i>	September 2011/ <i>September 2011</i>	September 2016/ <i>September 2016</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus III/ <i>Special Transaction Credit Facility III</i>	Agustus 2014/ <i>August 2014</i>	Agustus 2017/ <i>August 2017</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus IV/ <i>Special Transaction Credit Facility IV</i>	Agustus 2014/ <i>August 2014</i>	Agustus 2019/ <i>August 2019</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V/ <i>Special Transaction Credit Facility V</i>	Agustus 2015/ <i>August 2015</i>	Agustus 2020/ <i>August 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VII/ <i>Special Transaction Credit Facility VII</i>	Desember 2015/ <i>December 2015</i>	September 2020/ <i>September 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

26. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/Company			
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Modal Kerja/ <i>Revolving Working Capital Loan Facility</i>	Juli 2011/ <i>July 2011</i>	Juli 2016/ <i>July 2016</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit <i>Term Loan</i> / <i>Term Loan Facility</i>	Januari 2015/ <i>January 2015</i>	Januari 2020/ <i>January 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit <i>Term Loan</i> / <i>Term Loan Facility</i>	September 2012/ <i>September 2012</i>	September 2015/ <i>September 2015</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada September 2015/ <i>This facility has been fully repaid in September 2015.</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Fasilitas Kredit <i>Term Loan</i> / <i>Term Loan Facility</i>	September 2015/ <i>September 2015</i>	September 2020/ <i>September 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
PT Bank ICBC Indonesia			
Fasilitas Pinjaman Tetap atas Permintaan/ <i>Fixed Loan on Demand</i>	Februari 2014/ <i>February 2014</i>	Februari 2017/ <i>February 2017</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>
Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ			
Fasilitas Kredit/ <i>Revolving Credit Facility</i>	Juli 2014/ <i>July 2014</i>	Juli 2017/ <i>July 2017</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2015/ <i>This Facility has been fully repaid in December 2015.</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus Perusahaan/ <i>The loan facility is unsecured by the Company.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

26. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Api Metra Graha			
PT Bank Bukopin Tbk		Angsuran per kuartal sampai dengan/ Quarterly installment until	
Fasilitas pertama/ First facility	13 Oktober 2006/ October 13, 2006	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas kedua/ Second facility	28 Desember 2007/ December 28, 2007	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas keempat/ Fourth facility	31 Januari 2012/ January 31, 2012	30 Juni 2021/ June 30, 2021	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas kelima/ Fifth facility	13 Oktober 2006/ October 13, 2006	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas keenam/ Sixth facility	20 April 2010/ April 20, 2010	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas ketujuh/ Seventh facility	31 Januari 2012/ January 31, 2012	30 Juni 2021/ June 30, 2021	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas kesembilan/ Ninth facility	24 Agustus 2015/ August 24, 2015	24 Agustus 2025/ August 24, 2025	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building, an investment property owned by the Group (Note 15).
Fasilitas kedelapan/ Eight facility	22 Oktober 2014/ October 22, 2014	22 Oktober 2021/ October 22, 2021	Fasilitas ini dijaminan dengan gedung The Energy dan gedung Trada, properti investasi yang dimiliki oleh Grup (Catatan 15)/ This facility is collateralized with The Energy Building and Trada Building, investment properties owned by the Group (Note 15).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

26. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
Standard Chartered Bank PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Pinjaman Sindikasi untuk pendanaan Proyek Senoro/ <i>Syndicated Loan for financing the Senoro Project</i>	Juli 2013/ <i>July 2013</i>	Juni 2020/ <i>June 2020</i> Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Mei 2015/ <i>This facility has been fully repaid and cancelled in May 2015</i>	Dijamin dengan gadai atas <i>debt service account</i> , rekening operasional dan fidusia atas hak tagih/ <i>Collateralized by pledge over the debt service account, operational account, and fiduciary over the receivables.</i>
PT Bank ANZ Indonesia PT Bank DBS Indonesia PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Standard Chartered Bank Sumitomo Mitsui Banking Corporation Fasilitas <i>term loan</i> dengan jaminan/ <i>Senior secured long term facility</i>	November 2015/ <i>November 2015</i>	Juni 2021/ <i>June 2021</i>	Dijamin dengan gadai atas <i>debt service account</i> , rekening operasional dan fidusia atas hak tagih/ <i>Collateralized by pledge over the debt service account, operational account, and fiduciary over the receivables.</i>

2015

2014

Tingkat bunga per tahun
Rupiah
Dolar Amerika Serikat

11,40% - 11,80%
3,74% - 7,40%

9,00%
2,73% - 5,50%

Interest rate per annum
Rupiah
United States Dollar

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, 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 penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan pembagian dividen; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 31 Desember 2015, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

The Group, under its loan agreements, is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, 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, 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, 2015, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank

Pada tanggal 31 Desember 2015, Grup memiliki Fasilitas Kredit Bank dan Fasilitas Umum Bank yang belum terpakai sebagai berikut:

26. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities

As of December 31, 2015, the Group has the following Unused Credit Bank Facilities and General Bank Facility:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 31 Desember 2015/ Unused Portion of the Facility as of December 31, 2015
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$16.100.000/ US\$16,100,000	AS\$1.000.000/ US\$1,000,000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$160.000.000/ US\$160,000,000	AS\$66.559.166/ US\$66,559,166
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$100.000.000/ US\$100,000,000	AS\$15.000.000/ US\$15,000,000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd.	Fasilitas Perbankan Korporasi (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)/ Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)	AS\$45.000.000/ US\$45,000,000	AS\$22.675.000/ US\$22,675,000
PT Bank Danamon Indonesia Tbk	Fasilitas Bank Garansi, Fasilitas Standby Letter of Credit, Fasilitas Import Letter of Credit/ Bank Guarantee Facility, Standby Letter of Credit Facility, Import Letter of Credit Facility	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000
Alizz Islamic Bank	Fasilitas Bank Garansi/ Bank Guarantee Facility	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000	AS\$ nihil/ US\$ nil

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dan pembatalan atas sebagian utang dari Fasilitas Kredit Modal Kerja ("KMK") dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI") dengan plafon AS\$150.000.000 sehingga sisa dari fasilitas kredit tersebut menjadi sebesar maksimum AS\$37.500.000.

Pada tanggal 23 Januari 2015, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan BNI sebesar AS\$52.500.000 dengan tenor lima tahun sejak penandatanganan perjanjian kredit.

Pada tanggal 27 Februari 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian utang Fasilitas KMK dari BNI sebesar AS\$25.000.000.

Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus 1 ("PTK I") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") sebesar AS\$30.000.000.

Pada tanggal 31 Maret 2015, Perusahaan melakukan penarikan sebesar AS\$10.000.000 atas Fasilitas KMK dari BNI untuk keperluan *refinancing*.

Pada tanggal 21 Agustus 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus V ("PTK V") dan Perjanjian Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI ("PTK VI") dengan Mandiri masing-masing sebesar AS\$100.000.000 dengan tenor 5 tahun. Tujuan penggunaan fasilitas-fasilitas ini adalah untuk pembiayaan kembali dan pembiayaan *capital expenditure*. Pada tanggal 31 Desember 2015, Perusahaan telah menggunakan fasilitas PTK V seluruhnya.

Pada tanggal 1 September 2015, Perusahaan melakukan pelunasan atas sisa fasilitas PTK I dari Mandiri sebesar AS\$70.000.000.

26. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

The Company

On January 23, 2015, the Company partially repaid and cancelled the Revolving Working Capital Loan Facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (BNI) with maximum facility up to US\$150,000,000, therefore the remaining balance of the facility is US\$37,500,000.

On January 23, 2015, the Company signed credit facility agreement with BNI amounting to agreement US\$52,500,000 with tenor of five years from the signing date.

On February 27, 2015, the Company partially repaid the Revolving Working Capital Loan Facility from BNI amounting to US\$25,000,000.

On March 31, 2015, the Company partially repaid the Special Transaction Credit Facility 1 ("PTK I") from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("Mandiri") amounting to US\$30,000,000.

On March 31, 2015, the Company withdrew US\$10,000,000 from the Revolving Working Capital Loan Facility with PT Bank Negara Indonesia Tbk ("BNI"). The proceeds were used for *refinancing*.

On August 21, 2015, the Company signed a Special Transaction Credit Facility V ("PTK V") and Special Transaction Credit Facility VI ("PTK VI") with Mandiri both amounting to US\$100,000,000 with 5 years term. The purpose of these proceeds are for *refinancing* and *capital expenditure*. As of December 31, 2015, the Company has fully utilized the PTK V.

On September 1, 2015, the Company partially repaid the Special Transaction Credit Facility 1 ("PTK I") from Mandiri amounting to US\$70,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

26. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 24 September 2015, Perusahaan telah melakukan pelunasan atas utang dari Fasilitas Kredit *Term Loan* dari BNI dengan plafon Rp1.400.000.000.000.

Pada tanggal 28 September 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit *Term Loan* dengan BNI maksimum sebesar AS\$100.000.000. Fasilitas Kredit ini akan dipakai untuk keperluan pembiayaan kembali dan akan jatuh tempo pada tanggal 28 September 2020. Dari total maksimum fasilitas diatas, Perusahaan telah melakukan penarikan sebesar AS\$95.000.000 pada tanggal 29 September 2015.

Pada tanggal 21 Desember 2015, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus VII (PTK VII) dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$245.000.000 dengan tenor lima tahun. Tujuan penggunaan fasilitas ini adalah untuk pembiayaan kebutuhan akan pengeluaran permodalan dan pendanaan kembali. Perusahaan telah menggunakan seluruh fasilitas PTK VII pada tanggal 23 Desember 2015.

Pada tanggal 23 Desember 2015, Perusahaan melakukan pelunasan dan pembatalan atas fasilitas kredit dari Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ limited, cabang Jakarta ("BTMU") sebesar AS\$30.000.000.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 29 Mei 2015, MEPTS telah melakukan pembatalan dan pelunasan dipercepat atas seluruh fasilitas kredit dari Bank Sindikasi, yaitu Standard Chartered Bank cabang Singapura dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, sebesar AS\$120.104.730.

Pada tanggal 24 November 2015, MEPTS menandatangani perjanjian kredit baru dengan PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Standard Chartered Bank, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation sebesar AS\$200.000.000 dan akan jatuh tempo pada tanggal 30 Juni 2021. Pada tanggal 10 Desember 2015, MEPTS telah menggunakan seluruh fasilitas tersebut.

26. BANK LOANS (continued)

b. Bank Facilities (continued)

The Company (continued)

On September 24, 2015, the Company prepaid the Term Loan Credit from BNI with maximum facility up to Rp1,400,000,000,000.

On September 28, 2015, the Company signed a Term Loan Credit Facility Agreement with BNI with maximum amount up to US\$100,000,000. The purpose of the proceeds is for refinancing, and it will mature on September 28, 2020. From total facility mentioned above, the Company made a drawdown of US\$95,000,000 on September 29, 2015.

On December 21, 2015, the Company signed special transaction Credit Facility VII (PTK VII) with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$245,000,000 with five years tenor. The purpose of the proceeds are for capital expenditure and refinancing. The Company has fully utilized the PTK VII on December 23, 2015.

On December 23, 2015, the Company fully repaid and cancelled the credit facility from Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ Limited, Jakarta Branch ("BTMU") amounting to US\$30,000,000.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On May 29, 2015, MEPTS has fully repaid and cancelled the credit facility from Syndicate Banks, namely Standard Chartered Bank - Singapore branch and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$120,104,730.

On November 24, 2015, MEPTS signed new Credit Facility with PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Standard Chartered Bank, and Sumitomo Mitsui Banking Corporation amounting US\$200,000,000 and will mature on June 30, 2021. On December 10, 2015, MEPTS has fully utilized the facility.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

27. OTHER LONG-TERM DEBT

	2015	2014	
<u>Wesel Jangka Menengah</u>			<u>Medium term notes</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	72.490.033	80.385.852	Due in 2018
	72.490.033	80.385.852	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(490.686)	(633.236)	Less unamortized discount
Neto	71.999.347	79.752.616	Net
Bagian jangka panjang	71.999.347	79.752.616	Long-term portion
<u>Obligasi Rupiah</u>			<u>Rupiah Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2017	144.980.065	160.771.704	Due in 2017
Jatuh tempo pada tahun 2018	108.735.049	120.578.778	Due in 2018
	253.715.114	281.350.482	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(768.287)	(1.097.114)	Less unamortized discount
Neto	252.946.827	280.253.368	Net
Bagian jangka panjang	252.946.827	280.253.368	Long-term portion
<u>Obligasi Dolar AS</u>			<u>US Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2016	79.000.000	79.000.000	Due in 2016
Jatuh tempo pada tahun 2017	18.784.000	18.784.000	Due in 2017
	97.784.000	97.784.000	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(213.675)	(377.916)	Less unamortized discount
Jumlah	97.570.325	97.406.084	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	78.827.354	-	Less current portion
Bagian jangka panjang	18.742.971	97.406.084	Long-term portion
<u>Obligasi Dolar Singapura</u>			<u>SG Dollar Bonds</u>
Jatuh tempo pada tahun 2018	70.686.408	-	Due in 2018
	70.686.408	-	
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(713.351)	-	Less unamortized discount
Neto	69.973.057	-	Net
Bagian jangka panjang	69.973.057	-	Long-term portion
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
Rupiah	8,75% - 11,20%	8,75% - 11,20%	Rupiah
Dolar AS	6,05%	6,05%	US Dollar
Dolar Singapura	5,90%	-	Singapore Dollar

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

27. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

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

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon/ Coupon	Jaminan/ Security
Perusahaan/The Company					(p.a)	
Obligasi Berkelanjutan AS\$ I/ US\$ Shelf Registered Bonds I	AS\$100.000.000 Tahap pertama sejumlah AS\$50.000.000/ First phase amounting to US\$50,000,000 Tahap kedua sejumlah AS\$30.000.000/ Second phase amounting to US\$30,000,000 Tahap ketiga sejumlah AS\$20.000.000/ Third phase amounting to US\$20,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2016/July 2016 November 2016/ November 2016 Juli 2017/ July 2017	6,05% terutang setiap kuartal/ 6.05% payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Rupiah III Tahun 2012/ Rupiah Bonds III Year 2012	Rp1.500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$157.894.737/ Rp1,500,000,000,000 and swapped into US\$157,894,737	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2017/ June 2017	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase I	Tahap pertama sejumlah Rp500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$51.813.471/ First phase amounting to Rp500,000,000,000 and swapped into US\$51,813,471	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2017/ December 2017	8,80% Terutang setiap kuartal/ 8.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap II/ Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase II	Tahap kedua sejumlah Rp1.500.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$153.846.154/ Second phase amounting to Rp1,500,000,000,000 and swapped into US\$153,846,154	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2015)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2018/ March 2018	8,85% Terutang setiap kuartal/ 8.85% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah IV/ Medium Term Note IV	Rp1.000.000.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$81.833.061/ Rp1,000,000,000,000 and swapped into US\$81,833,061	Non-rated	-	Oktober 2018/ October 2018	11,2% Terutang setiap kuartal/ 11.2% Payable Quarterly	Wesel ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These notes are unsecured.
Medco Energi Global Pte Ltd						
Obligasi Dolar Singapura/ Singapore Dollar Bonds	S\$100.000.000 Dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.906.367/ S\$100,000,000 and swapped into US\$74,906,367	Non-rated	Bursa Efek Singapura/ Singapore Stock Exchange	Mei 2018/ May 2018	5,9% Terutang setiap semi annual/ 5.9% Payable semi-annually	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan 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 Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal - tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat untuk Obligasi Berkelanjutan AS\$ I, Obligasi Rupiah III Tahun 2012, Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dan II adalah PT Bank Mega Tbk. Grup juga telah menunjuk Bank of New York Mellon Corporation sebagai Wali Amanat untuk Program *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN).

27. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various 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 the main business activities of the Company; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing senior debt, filing 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 requirement to comply with certain financial ratios.

a. Debt Covenants

As of December 31, 2015 and 2014, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group has never defaulted on paying its maturing bonds.

b. Trustees

The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustee for Shelf Registered US\$ Bonds I, Rupiah Bonds III Year 2012, and Shelf Registered Rupiah Bonds I Phase I and II is PT Bank Mega Tbk. The Group has also appointed Bank of New York Mellon Corporation to act as Trustee for its Multicurrency Medium Term Notes (MTN) Programme.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

27. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain

Penandatanganan Perjanjian Fasilitas
Pinjaman

Pada tanggal 14 Mei 2015, Perusahaan, melalui anak perusahaan Medco Energi Global Pte. Ltd., telah menerbitkan Obligasi Dolar Singapura sebesar S\$100 juta dengan kupon sebesar 5,9% per tahun dan tenor selama tiga tahun. Penjamin pelaksana dalam transaksi ini adalah DBS Bank Ltd., dan bersama dengan Australia and New Zealand Banking Corporation Limited, dan Mitsubishi UFJ Securities (Singapore) Limited bertindak sebagai *Joint Lead Managers*, sementara Bank of New York Mellon, Cabang Singapore sebagai Wali Amanat. Penerbitan ini merupakan bagian dari program MTN dengan jumlah sebanyak-banyaknya sebesar S\$500 juta yang penandatanganannya sudah dilaksanakan pada tanggal 13 April 2015 lalu. Penerbitan MTN tahap pertama ini ditujukan untuk modal kerja, belanja modal, dan pelunasan utang.

Secara bersamaan Grup juga telah melakukan perjanjian *swap* suku bunga dan mata uang atas MTN tersebut dari Dolar Singapura tetap menjadi Dolar Amerika Serikat tetap setiap tanggal 14 Mei dan 14 November dengan tenor yang sama dengan MTN.

28. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Kepentingan nonpengendali atas Entitas Anak terkait dengan Medco Oman LLC.

Pada tanggal 1 April 2014, Medco LLC membayarkan dividen interim untuk tahun 2013 sebesar AS\$17.500.000, dimana sebesar AS\$5.600.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal-tanggal 28 Januari 2015 dan 27 Oktober 2015, Medco LLC membayarkan dividen interim untuk tahun 2014 sebesar AS\$20.000.000, dimana sebesar AS\$6.400.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

27. OTHER LONG-TERM DEBT (continued)

c. Others

Signing of the Loan Facility Agreement

On May 14, 2015, the Company, through its subsidiary, Medco Energi Global Pte. Ltd, has issued Singapore Dollar Bonds amounting to S\$100 million with 5.9% per annum coupon rate and three year tenor. The sole underwriter is DBS Bank Ltd, and along with Australia and New Zealand Banking Corporation Limited and Mitsubishi UFJ Securities (Singapore) Limited as the Joint Lead Managers while Bank of New York Mellon, Singapore Branch as the Trustee. This issuance is part of the S\$500 million MTN program which was signed on April 13, 2015. The proceeds of this MTN first issuance was used for working capital, capital expenditure, and refinancing.

Simultaneously, the Group has entered into Cross Currency-Interest Swap to fix the interest rate and currency of the MTN from fixed Singapore Dollar to fixed United States Dollar on every May 14 and November 14 with terms to match the underlying MTN.

28. NON-CONTROLLING INTERESTS

Non-controlling interests in Subsidiary pertains to Medco Oman LLC.

On April 1, 2014, Medco LLC paid interim dividend for the year 2013 amounting to US\$17,500,000, wherein, dividends amounting to US\$5,600,000 was paid to non-controlling interest.

On January 28 and October 27, 2015, Medco LLC paid interim dividend for the year 2014 amounting to US\$20,000,000, wherein, dividends amounting to US\$6,400,000 was paid to non-controlling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. MODAL SAHAM

29. CAPITAL STOCK

31 Desember 2015/December 31, 2015

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.689.393.006	51,26%	168.939.301	51.285.313
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.693
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	20,96%	69.081.380	20.969.218
PT Prudential Life Assurance	329.734.800	10,01%	32.973.480	10.008.892
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	575.211.544	17,46%	57.521.154	17.455.347
Sub-jumlah/Sub-total	3.295.458.650	100,00%	329.545.865	100.031.571
Saham treasuri/Treasury stock	36.992.800		3.699.280	1.122.893
Jumlah/Total	3.332.451.450		333.245.145	101.154.464

31 Desember 2014/December 31, 2014

Pemegang Saham / Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah / Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
Encore Energy Pte Ltd	1.689.393.006	50,70%	168.939.301	51.285.313
PT Medco Duta	8.305.500	0,25%	830.550	252.108
PT Multifabrindo Gemilang	2.000.000	0,06%	200.000	60.693
Credit Suisse AG SG Trust Account Client	690.813.800	20,73%	69.081.380	20.969.218
PT Prudential Life Assurance	262.542.100	7,88%	26.254.210	7.969.300
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	679.397.044	20,38%	67.939.704	20.617.832
Jumlah/Total	3.332.451.450	100,00%	333.245.145	101.154.464

Pada tanggal 5 Mei 2006, dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, pemegang saham menyetujui untuk mengubah keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa tanggal-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 Shareholders' Meetings dated June 23, 2000 and June 25, 2001 with regard to the sale of the Company's treasury stock.

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 stock in compliance with applicable laws and regulations, including capital market regulations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. MODAL SAHAM (lanjutan)

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.

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 miliar atau setara dengan AS\$51,8 juta, terdiri atas:

- a. Sejumlah 85.561.000 saham atau 2,57% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh 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% dari seluruh jumlah saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh dibeli kembali dengan harga rata-rata Rp2.178 atas program kedua sesuai dengan peraturan Keputusan Ketua BAPEPAM-LK No. KEP-401/BL/2008.

29. CAPITAL STOCK (continued)

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

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 its paid-up capital during potential market crisis conditions. The shares 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 sets 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 shares 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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

29. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 27 Mei 2010, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa, menyetujui penggunaan saham treasury sebanyak maksimal 5% untuk program opsi saham oleh karyawan dan manajemen.

Berdasarkan Pasal 37 ayat 4 Undang-undang No. 40 tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas bahwa saham yang dibeli kembali persero maksimal dikuasai paling lama 3 tahun, pada tanggal 15 Agustus 2013, Perusahaan telah menjual saham treasury kepada Clio Capital Ventures Limited pada tahun 2013 sebanyak 390.454.500 lembar yang merupakan jumlah seluruh saham hasil pembelian kembali Perusahaan.

Perusahaan melakukan pembukuan atas transaksi saham treasury dengan menggunakan metode nilai nominal (Catatan 2r).

Pada tanggal 26 Agustus 2015, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 10% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar AS\$50 juta. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 6 bulan setelah pengumuman tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2015, Perseroan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 36.992.800 lembar saham dengan nilai sekitar Rp42.921.848.735.

Sejak 1 Januari 2016 sampai dengan berakhirnya program pembelian saham pada Februari 2016, Perusahaan telah membeli kembali tambahan 20.532.000 saham dari masyarakat.

30. TAMBAHAN MODAL DISETOR

Akun ini terdiri dari:

	2015	2014
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	(35.552.831)	(33.600.836)
Penjualan kembali saham treasury	74.812.935	74.812.935
Jumlah	181.487.838	183.439.833

29. CAPITAL STOCK (continued)

On May 27, 2010, the shareholders, in their Extraordinary Shareholders' Meeting, approved the utilization of treasury stock for employee and management stock option program at the maximum of 5%.

Based on Article 37 paragraph 4 of Law No. 40 Year 2007 regarding Limited Liability Company that repurchased shares may be owned up to maximum of 3 years. Accordingly, on August 15, 2013, the Company sold all its treasury stock of 390,454,500 shares to Clio Capital Ventures Limited.

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

On August 26, 2015, the Company announced its plan to buy back up to 10% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of US\$50 million. The buy-back program will be conducted within a period of 6 months from the announcement. As of December 31, 2015, the Company had repurchased 36,992,800 shares for the total cost of approximately Rp42,921,848,735.

From January 1, 2016 until the end of buy-back program on February 2016, the Company has buy-back additional 20,532,000 shares from the public shareholders.

30. 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 stock

Resale of treasury stock

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**31. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS
ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI**

Akun ini terutama merupakan akun "selisih harga perolehan atas aset neto yang diperoleh" dari PT Medco Power Indonesia, Entitas Asosiasi, sehubungan dengan tambahan kepemilikan di anak perusahaan MPI.

**31. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY
TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/
ASSOCIATES**

This account mainly represents "excess of purchase price over net assets acquired" of PT Medco Power Indonesia ("MPI"), an Associate, in relation to the additional equity interest in MPI's subsidiaries.

**32. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA**

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

32. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

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

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
Penjualan minyak dan gas neto	574.355.244	701.426.544	<i>Net oil and gas sales</i>
Pendapatan dari jasa	32.603.314	13.155.844	<i>Revenue from services</i>
Pendapatan dari batu bara	21.520.719	36.148.131	<i>Revenue from coal</i>
Jumlah	<u>628.479.277</u>	<u>750.730.519</u>	Total

a. By nature of revenues

b. Berdasarkan pelanggan

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	156.431.885	231.001.250	<i>Petro Diamond Singapore Pte Ltd</i>
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	11.899.904	35.267.259	<i>Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong</i>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pelanggan dalam negeri	278.910.804	267.353.505	<i>Local customers</i>
Pelanggan luar negeri	181.236.684	217.108.505	<i>Foreign customers</i>
Jumlah	<u>628.479.277</u>	<u>750.730.519</u>	Total

b. By customer

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

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

	<u>2015</u>	<u>2014</u>	
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	156.431.885	231.001.250	<i>Petro Diamond Singapore Pte Ltd</i>
Petroleum Development Oman LLC	98.586.418	107.465.919	<i>Petroleum Development Oman LLC</i>
Jumlah	<u>255.018.303</u>	<u>338.467.169</u>	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

33. 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:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Biaya kontrak minyak dan gas	84.549.423	112.524.500
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	69.507.283	95.081.266
Operasi dan pemeliharaan	48.827.148	56.510.721
Biaya pipa dan transportasi	6.753.058	9.041.211
Pendukung operasi	5.628.695	8.321.669
Jumlah	<u>215.265.607</u>	<u>281.479.367</u>

b. Biaya Jasa

Akun ini terutama terdiri dari biaya operasional EPI.

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Operasi minyak dan gas bumi	113.813.926	87.968.496
Kontrak lainnya dan jasa terkait	8.122.449	5.196.756
Pertambangan batu bara	4.000.622	3.807.932
Jumlah	<u>125.936.997</u>	<u>96.973.184</u>

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<i>Overhead</i> eksplorasi	6.672.864	8.634.300
Sumur kering	138.404	15.750.909
Jumlah	<u>6.811.268</u>	<u>24.385.209</u>

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas dan PT Pertamina Hulu Energi. Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

33. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

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

a. *Production and Lifting Costs*

This account consists of:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Biaya kontrak minyak dan gas	84.549.423	112.524.500
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	69.507.283	95.081.266
Operasi dan pemeliharaan	48.827.148	56.510.721
Biaya pipa dan transportasi	6.753.058	9.041.211
Pendukung operasi	5.628.695	8.321.669
Jumlah	<u>215.265.607</u>	<u>281.479.367</u>

b. *Cost of Services*

This account mainly represents operational costs of EPI.

c. *Depreciation, Depletion and Amortization*

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Operasi minyak dan gas bumi	113.813.926	87.968.496
Kontrak lainnya dan jasa terkait	8.122.449	5.196.756
Pertambangan batu bara	4.000.622	3.807.932
Jumlah	<u>125.936.997</u>	<u>96.973.184</u>

d. *Exploration Expenses*

This account consists of:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<i>Overhead</i> eksplorasi	6.672.864	8.634.300
Sumur kering	138.404	15.750.909
Jumlah	<u>6.811.268</u>	<u>24.385.209</u>

e. *Cost of Crude Oil Purchases*

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas and PT Pertamina Hulu Energi. There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues for the years ended December 31, 2015 and 2014.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

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

f. Biaya Produksi Batu Bara

Akun ini terutama merupakan biaya langsung dan biaya tidak langsung.

33. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

f. Coal Production Costs

This account mainly consists of direct and indirect costs.

34. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

34. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

	2015	2014	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>General and administrative</u>
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	53.726.263	57.179.399	Salaries, wages and other employee benefits
Sewa	13.366.726	6.045.090	Rental
Peralatan dan perlengkapan kantor	6.992.186	1.342.006	Office supplies and equipment
Honorarium profesional	6.721.466	6.191.000	Professional fees
Beban kontrak	5.437.919	8.603.982	Contract charges
Asuransi	2.323.813	2.646.262	Insurance
Transportasi	2.213.904	723.996	Transportation
Perawatan dan perbaikan	2.074.835	2.156.859	Repairs and maintenance
Jasa	1.931.594	4.087.093	Service
Penyusutan (Catatan 14)	1.362.783	1.507.856	Depreciation (Note 14)
Pendidikan	366.787	993.804	Education
Cadangan penurunan nilai piutang Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$100.000)	-	2.068.967	Provision for doubtful accounts
	6.126.325	4.051.513	Others (each below US\$100,000)
Sub-jumlah	102.644.601	97.597.827	Sub-total
<u>Penjualan</u>			<u>Selling</u>
Beban ekspor	13.616.297	12.679.168	Export expenses
Iklan dan promosi	1.285.024	62.558	Advertising and promotions
Perjalanan dinas	1.062.661	2.954.564	Business travel
Beban jamuan	121.452	1.973.305	Entertainment
Sub-jumlah	16.085.434	17.669.595	Sub-total
Jumlah Beban Usaha	118.730.035	115.267.422	Total Operating Expenses

35. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

Pendapatan lain-lain atas tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 umumnya dari keuntungan atas investasi jangka pendek masing-masing sebesar AS\$11.888.169 dan AS\$12.800.230.

35. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Other income for the years ended December 31, 2015 and 2014 mainly consist of income from short-term investments amounting to US\$11,888,169 and US\$12,800,230, respectively.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. PAJAK PENGHASILAN

- a. Beban pajak Perusahaan dan Entitas Anak terdiri dari sebagai berikut:

	2015	2014
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Entitas Anak	(36.039.555)	(79.240.040)
Penghasilan/(Beban) pajak tangguhan		
Perusahaan	(13.663.895)	(3.120.041)
Entitas Anak	16.155.140	(15.359.426)
Sub-jumlah	2.491.245	(18.479.467)
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang Dilanjutkan	(33.548.310)	(97.719.507)

- b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif konsolidasian dan rugi fiskal Perusahaan adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Laba (rugi) konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(146.387.059)	106.031.368
Dikurangi rugi (laba) sebelum pajak penghasilan Entitas Anak	153.791.954	(154.030.741)
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan	7.404.895	(47.999.373)
Pendapatan dividen dari Entitas Anak	381.264.170	-
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan	388.669.065	(47.999.373)
Perbedaan temporer		
Penyusutan aset tetap	(77.726)	(30.342)
Amortisasi beban ditangguhkan	-	(38.043)
Imbalan kerja	4.217.285	(824.419)
Kerugian surat berharga yang belum direalisasikan	(4.448.084)	(12.415.321)
Kerugian selisih kurs imbalan kerja	-	(291.348)
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap	(50.247.693)	-
Perbedaan tetap		
Beban yang tidak dapat dikurangkan	2.055.073	256.697
Pendapatan dividen dari Entitas Anak	(381.264.170)	-
Bagian laba dari Entitas Asosiasi	(7.140.041)	-
Pendapatan yang dikenai pajak final	(2.820.407)	(3.529.908)
Rugi fiskal tahun berjalan Perusahaan	(51.056.698)	(64.872.057)

36. INCOME TAX

- a. Income tax expense of the Company and Subsidiaries consists of the following:

	2015	2014
Continuing Operations		
Current income tax expense Subsidiaries	(36.039.555)	(79.240.040)
Deferred tax income/(expense) The Company Subsidiaries	(13.663.895)	(3.120.041)
	16.155.140	(15.359.426)
Sub-total	2.491.245	(18.479.467)
Total Income Tax Expense from Continuing Operations	(33.548.310)	(97.719.507)

- b. Current Income Tax

A reconciliation between profit before income tax expense per consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income and the Company's tax loss is as follows:

	2015	2014
Consolidated profit (loss) before income tax expense from continuing operations	(146.387.059)	106.031.368
Less loss (profit) before income tax expense of Subsidiaries	153.791.954	(154.030.741)
Profit (loss) before income tax of the Company	7.404.895	(47.999.373)
Dividend income from Subsidiaries	381.264.170	-
Profit (loss) before income tax of the Company	388.669.065	(47.999.373)
Temporary differences		
Depreciation of property, plant and equipment	(77.726)	(30.342)
Amortization of deferred charges	-	(38.043)
Employee benefits	4.217.285	(824.419)
Unrealized loss on marketable securities	(4.448.084)	(12.415.321)
Loss on foreign exchange	-	(291.348)
Gain on business combination achieved in stages	(50.247.693)	-
Permanent differences		
Non-deductible expenses	2.055.073	256.697
Dividend income from Subsidiaries	(381.264.170)	-
Share of net income of Associates	(7.140.041)	-
Income subjected to final income tax	(2.820.407)	(3.529.908)
Tax loss of the Company for the year	(51.056.698)	(64.872.057)

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

	2015	2014
Rugi fiskal tahun lalu	(235.629.162)	(287.516.536)
Rugi fiskal tahun berjalan	(51.056.698)	(64.872.057)
Penyesuaian	(3.000.000)	-
Rugi fiskal yang kadaluarsa	163.745.858	116.759.431
Rugi fiskal kumulatif Perusahaan pada akhir tahun	(125.940.002)	(235.629.162)

c. Pajak Tangguhan

Rincian dari aset dan liabilitas pajak tangguhan dari Grup adalah sebagai berikut:

36. INCOME TAX (continued)

b. Current Income Tax (continued)

Prior years tax losses
Tax loss of the Company for the year
Adjustment
Expired tax loss
**Accumulated tax loss carry-forward
at end of year - the Company**

c. Deferred Tax

The details of the Group's deferred tax assets and liabilities are as follows:

31 Desember 2015/ December 31, 2015				
31 Desember 2014/ December 31, 2014	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ Charged (credited) to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2015/ December 31, 2015	
Disajikan kembali Catatan 52 As restated - Note 52				The Company Deferred Tax Liabilities
Perusahaan				
Liabilitas Pajak Tangguhan				Unrealized income on marketable securities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(7.055.104)	-	1.101.972	(8.157.076)
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas asosiasi	(7.490.545)	-	12.561.923	(20.052.468)
Sub-jumlah	(14.545.649)	-	13.663.895	(28.209.544)
Liabilitas Pajak Tangguhan - Perusahaan	(14.545.649)	-	13.663.895	(28.209.544)
Aset Pajak Tangguhan - Entitas Anak	31.071.315	(64.705)	(139.619)	31.146.229
Liabilitas Pajak Tangguhan Entitas Anak	(98.347.053)	-	(16.025.585)	(82.321.468)
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	31.071.315	(64.705)	(139.619)	31.146.229
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(112.892.702)	-	(2.361.690)	(110.531.012)
Jumlah Manfaat Pajak Tangguhan Grup			2.501.309	Total Deferred Tax Income of The Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(27.065)	Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs			17.001	Effect of foreign exchange rate
Manfaat Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			2.491.245	Net Deferred Tax Income from Continuing Operations

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

36. INCOME TAX (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

Disajikan kembali - Catatan 52/ As restated - Note 52
31 Desember 2014/ December 31, 2014

	31 Desember 2013/ December 31, 2013	Aset/liabilitas pajak tangguhan kumulatif atas entitas anak yang dijual/ Cumulative deferred tax assets/ liabilities of divested subsidiaries	Dibebankan (dikreditkan) ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ Charged (credited) to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2014/ December 31, 2014	
Perusahaan					The Company
Liabilitas Pajak Tangguhan					Deferred Tax Liabilities
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(3.935.063)	-	3.120.041	(7.055.104)	Unrealized income on marketable securities
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas asosiasi	(7.490.545)	-	-	(7.490.545)	Fair value adjustment of investment in associate
Sub-jumlah	(11.425.608)	-	3.120.041	(14.545.649)	Sub-total
Liabilitas Pajak Tangguhan Perusahaan	(11.425.608)	-	3.120.041	(14.545.649)	Deferred Tax Liabilities - the Company
Aset Pajak Tangguhan - Entitas Anak	42.600.507	-	11.529.192	31.071.315	Deferred Tax Assets - Subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan - Entitas Anak	(87.791.714)	(1.139.113)	3.790.777	(90.443.378)	Net Deferred Tax Liabilities of subsidiaries
Liabilitas Pajak Tangguhan atas akuisisi Tunisia	-	-	-	(7.903.675)	Net Deferred Tax Liabilities of Tunisia acquisition
Jumlah Liabilitas Pajak Tangguhan Entitas Anak	(87.791.714)			(98.347.053)	Total Net Deferred Tax Liabilities of Subsidiaries
Aset Pajak Tangguhan Grup - Neto	42.600.507	-	11.529.192	31.071.315	Net Deferred Tax Assets of the Group
Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(99.217.322)	(1.139.113)	6.910.818	(104.989.027)	Net Deferred Tax Liabilities of the Group
Liabilitas Pajak Tangguhan atas akuisisi Tunisia	-	-	-	(7.903.675)	Net Deferred Tax Liabilities of Tunisia acquisition
Jumlah Liabilitas Pajak Tangguhan Grup - Neto	(99.217.322)			(112.892.702)	Total Net Deferred Tax Liabilities of the Group
Jumlah Manfaat Pajak Tangguhan Grup			(18.440.010)		Total Deferred Tax Income of The Group
Pendapatan Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(29.985)		Deferred Tax Income from other comprehensive income
Dampak selisih kurs			(9.472)		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			(18.479.467)		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

Manajemen berpendapat bahwa aset pajak tangguhan yang diakui dapat direalisasi sepenuhnya.

The management is of the opinion that the deferred tax assets of the Company and Subsidiaries recognized are fully recoverable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

36. PAJAK PENGHASILAN (lanjutan)

- d. Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas laba (rugi) sebelum beban pajak, adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Laba (rugi) konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	(146.387.059)	106.031.368	<i>Consolidated profit (loss) before income tax expense from continuing operations</i>
Dikurangi rugi (laba) sebelum pajak penghasilan Entitas Anak	153.791.954	(154.030.741)	<i>Less loss (profit) before income tax expense of Subsidiaries</i>
Laba (rugi) sebelum pajak Perusahaan	7.404.895	(47.999.373)	<i>Profit (loss) before income tax of the Company</i>
Pendapatan dividen dari Entitas Anak	381.264.170	-	<i>Dividend income from Subsidiaries</i>
Jumlah laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	388.669.065	(47.999.373)	<i>Profit (loss) before income tax of the Company</i>
Manfaat (beban) pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(97.167.266)	11.999.843	<i>Tax benefit (expense) using statutory tax rate</i>
Dampak pajak dari perbedaan tetap: Pendapatan yang dikenai pajak final	705.102	882.477	<i>Tax effects of permanent differences: Income already subjected to final tax</i>
Penyesuaian rugi fiskal	(13.789.015)	(15.938.188)	<i>Adjustment to tax loss</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(513.768)	(64.173)	<i>Non-deductible expenses</i>
Pendapatan dividen	95.316.042	-	<i>Dividend income</i>
Pendapatan yang belum terealisasi Atas metode ekuitas	1.785.010	-	<i>Unrealized gain under equity method</i>
Beban pajak dari operasi yang dilanjutkan: Perusahaan	(13.663.895)	(3.120.041)	<i>Tax expense from continuing operations: The Company</i>
Entitas Anak	(19.884.415)	(94.599.466)	<i>Subsidiaries</i>
Beban Pajak - Neto	(33.548.310)	(97.719.507)	<i>Tax Expense - Net</i>

36. INCOME TAX (continued)

- d. A reconciliation between the income tax expense and the amount computed by applying the statutory tax rate to profit (loss) before income tax expense, is as follows:

37. OPERASI YANG DIHENTIKAN

Pada tanggal 16 Oktober 2013, Grup telah menghentikan dan menutup kegiatan operasi kilang ethanol karena tidak mencukupinya pasokan bahan baku yang berkesinambungan yaitu singkong dan tetes tebu untuk produksi ethanol. Sebagai hasilnya, untuk tahun-tahun yang berakhir pada 31 Desember 2015 dan 2014, rugi setelah pajak PT Medco Ethanol Lampung (MEL) dicantumkan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, dan aset dan liabilitas MEL pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dicantumkan dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dalam laporan keuangan konsolidasian.

37. DISCONTINUED OPERATIONS

On October 16, 2013, the Group has closed down the operations of PT Medco Ethanol Lampung (MEL), a subsidiary engaged in ethanol production, due to insufficiency of sustainable feedstock supply, i.e. cassava and molasses, for the ethanol production. MEL has been classified as a discontinued operation. As a result, for the years ended December 31, 2015 and 2014, the loss after tax of MEL was presented as single line item in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income, and the assets and liabilities of MEL as of December 31, 2015 and 2014 are also presented as single line item as assets and liabilities held for sale in the consolidated statement of financial position.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

37. OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

Sampai pada saat penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, proses penjualan untuk MEL masih berlangsung.

Pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014, Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia dan Entitas Anak (MDI Grup) sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, hal ini sejalan dengan tujuan dari Grup agar dapat lebih fokus mengembangkan unit usaha yang berkaitan dengan lini bisnis minyak dan gas. Selain itu pada tanggal 31 Desember 2014, Grup juga mencatat investasi pada Synergia Trading International Pte Ltd (Synergia), Entitas Anak, sebagai aset yang dimiliki untuk dijual, dan penjualan atas Synergia telah selesai pada Februari 2015 (Catatan 46).

Akun-akun laba rugi utama untuk unit usaha yang dihentikan adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Penjualan kimia dan produk petroleum lainnya neto	-	858.488	Revenue from chemical and other petroleum products
Beban pokok penjualan kimia dan produk petroleum lainnya	-	(1.219.278)	Cost of sales of chemical and other petroleum products
Rugi kotor	-	(360.790)	Gross loss
Beban penjualan, umum dan administrasi	(756.898)	(2.372.480)	Selling, general and administrative expenses
Keuntungan dari pelepasan entitas anak	-	3.591.812	Gain from disposal of a Subsidiary
Kerugian dari entitas asosiasi	-	(21.596)	Loss from associates
Beban pendanaan	(2.936)	(5.436)	Finance costs
Pendapatan bunga	658	2.133	Finance income
Rugi penurunan nilai	(5.463.357)	(3.293.684)	Loss on impairment of assets
Pendapatan/(Beban) lain-lain	(15.639)	1.851.062	Other income/(expense)
Rugi sebelum pajak penghasilan dari operasi yang tidak dilanjutkan	(6.238.172)	(608.979)	Loss before income tax from discontinued operation
Beban pajak penghasilan	-	1.139.113	Income tax expense
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan	(6.238.172)	530.134	Profit (loss) after income tax from discontinued operations

37. DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

Until the completion date of the consolidated financial statements, the sales process of MEL is still on going.

As of December 31, 2015 and 2014, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia and Subsidiaries (MDI Group) as a part of discontinued operation, this is in line with the objectives of the Group to focus on the oil and gas business. Moreover, as of December 31, 2014, the Group also recorded its investment in Synergia Trading International Pte Ltd (Synergia), Subsidiary, as assets held for sale, in pursuant to the subsequent sale of Synergia which was completed in February 2015 (Note 46).

The profit and loss accounts for discontinued business units are presented below:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

37. OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

Akun-akun laporan posisi keuangan utama untuk MDI Grup pada tanggal 31 Desember 2015 dan MDI Grup dan Synergia pada tanggal 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut:

	2015	2014
ASET		
Kas dan setara kas	164.195	46.484
Piutang		
Pihak ketiga	-	308.426
Pihak berelasi	26.300	-
Persediaan	-	312.742
Pajak dibayar di muka	448.569	484.297
Beban dibayar di muka	-	48.596
Aset lain-lain	19.126	42.491
Aset tetap	24.731.453	24.735.727
Aset dari operasi yang tidak dilanjutkan	25.389.643	25.978.763
Pengakuan kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	(24.152.008)	(18.688.651)
Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	1.237.635	7.290.112
LIABILITAS		
Utang usaha - pihak ketiga	7.319	38.618
Utang lain-lain	627.964	482.750
Utang pajak	82.920	83.652
Beban yang masih harus dibayar	7.999.946	8.392.708
Uang muka dari pelanggan	5.959	5.959
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual	8.724.108	9.003.687
Liabilitas neto dari operasi yang tidak dilanjutkan	(7.486.473)	(1.713.575)

37. DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

The statement of financial position accounts for MDI Group as of December 31, 2015 and MDI Group and Synergia and as of December 31, 2014 are presented below:

	2015	2014
ASSETS		
Cash and cash equivalents	164.195	46.484
Receivables		
Third party	-	308.426
Related party	26.300	-
Inventories	-	312.742
Prepaid taxes	448.569	484.297
Prepaid expenses	-	48.596
Other assets	19.126	42.491
Property, plant and equipment	24.731.453	24.735.727
Assets from discontinued operations	25.389.643	25.978.763
Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell	(24.152.008)	(18.688.651)
Non-current assets held for sale	1.237.635	7.290.112
LIABILITIES		
Trade payables - third parties	7.319	38.618
Other payables	627.964	482.750
Taxes payable	82.920	83.652
Accrued expenses	7.999.946	8.392.708
Advance payment from customer	5.959	5.959
Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale	8.724.108	9.003.687
Net liabilities directly associated with discontinued operations	(7.486.473)	(1.713.575)

Akun-akun laporan arus kas utama untuk MDI Grup (termasuk MEL), Synergia adalah sebagai berikut:

The major accounts in the statement of cash flows for MDI Group (including MEL), Synergia are presented below:

	2015	2014
ARUS KAS		
Aktivitas operasi	117.712	322.489
Aktivitas investasi	-	19.957.801
Aktivitas pendanaan	-	(20.688.127)
Arus kas - neto	117.712	(407.837)

	2015	2014
CASH FLOWS		
Operating activities	117.712	322.489
Investing activities	-	19.957.801
Financing activities	-	(20.688.127)
Net cash flows	117.712	(407.837)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

38. LABA PER SAHAM

a. Laba per saham

	2015
Laba (rugi) tahun berjalan yang diatribusikan pada pemilik entitas induk	(188.134.047)
Rata-rata saham yang beredar	3.324.948.073
Laba/(rugi) per saham dasar	(0,05658)

b. Laba per saham dilusian

Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat saham biasa yang berpotensi dilutif (anti dilutif).

39. DIVIDEN KAS

Pada tanggal 30 April 2014, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui pembagian dividen kas atas tahun 2013 sejumlah AS\$0,00151 per saham setara dengan AS\$5,0 juta. Dividen kas telah dibayar pada bulan Juni 2014.

Pada tanggal 21 April 2015, pemegang saham, pada Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) tahunan, menyetujui pembagian dividen kas atas tahun 2014 sejumlah AS\$0,00121 per saham setara dengan AS\$4,0 juta. Dividen kas telah dibayar pada bulan Mei 2015.

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas Anak 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 yang 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 Entitas Anak masing-masing sebesar 6% dan 7% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% dan 3% dari gaji kotor.

38. EARNINGS PER SHARE

a. Earnings per share

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

	2014
	5.238.919
	3.332.451.450
	0,00157

*Profit (loss) for the year attributable to owners of the parent company
Average shares outstanding
Basic earnings/(loss) per share*

b. Diluted earnings per share

The Company did not compute diluted earnings per share since there were no potentially dilutive ordinary shares (anti-dilutive).

39. CASH DIVIDENDS

On April 30, 2014, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the distribution of cash dividends pertaining to year 2013 in the amount of US\$0.00151 per share or equivalent to approximately US\$5.0 million. The cash dividends were paid in June 2014.

On April 21, 2015, the shareholders, in their Annual General Meeting (AGM) approved the distribution of cash dividends pertaining to year 2014 in the amount of US\$0.00121 per share or equivalent to approximately US\$4.0 million. The cash dividends were paid in May 2015.

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES

a. Defined Contribution Pension Plan

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 whose deeds of establishment was approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his 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 of the Subsidiaries at 6% and 7% of gross salaries and their employees at 2% and 3% of gross salaries, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

a. Program Pensiun Iuran Pasti (lanjutan)

Biaya atas pensiun iuran pasti dari Entitas Anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi sejumlah AS\$2.305.089 dan AS\$2.247.135 pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku. Program pensiun imbalan pasti didanai dengan penempatan dana pada PT AIG Life dan PT Asuransi Allianz Life Indonesia.

Grup juga mengakui manfaat pasca kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah 964 dan 1.067 orang (tidak diaudit) pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

a. Defined Contribution Pension Plan (continued)

The defined contribution pension cost of Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$2,305,089 and US\$2,247,135 for the years ended December 31, 2015 and 2014, respectively.

b. Defined Benefit Pension Plan

The Group also recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations. The defined benefit pension plan is being funded by placing funds in PT AIG Life and PT Asuransi Allianz Life Indonesia.

The Group also recognizes post-employment benefits expense for non-members of the defined benefit pension plan in accordance with Labor Law No. 13 Year 2003 and the prevailing Group policy.

The number of people eligible for the benefits is 964 and 1,067 personnel (unaudited) as of December 31, 2015 and 2014, respectively.

i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position is as follows:

	2015	2014	
			Present value of defined benefit obligations
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	41.613.922	49.219.143	
Nilai wajar aset program imbalan	(76.999.220)	(87.947.314)	Fair value of plan assets
Kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja	(35.385.298)	(38.728.171)	Overfunded defined benefit obligations
Batasan pengakuan aset	35.974.846	39.390.736	Limitation on asset
Saldo akhir tahun	589.548	662.565	Balance at end of year

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)
- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Biaya jasa kini	3.652.850	4.561.039
Beban bunga	45.328	22.902
Laba aktuarial yang diakui	(53.052)	(157.673)
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(148)	(211)
Jumlah	3.644.978	4.426.057

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014
Saldo awal tahun	662.565	314.774
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	3.644.978	4.426.057
Jumlah yang diakui pada		
Pendapatan komprehensif lain	(3.200.830)	(4.123.778)
Kontribusi pada tahun berjalan	(311.479)	(40.142)
Imbalan kerja yang dibayarkan	(165.854)	(34.357)
Dampak selisih kurs	(39.832)	120.011
Saldo akhir tahun	589.548	662.565

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

- b. Defined Benefit Pension Plan (continued)
- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income is as follows:

	2015	2014	
	3.652.850	4.561.039	Current service cost
	45.328	22.902	Interest expense
	(53.052)	(157.673)	Actuarial gain recognized
	(148)	(211)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Total	3.644.978	4.426.057	Total

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statement of financial position is as follows:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	662.565	314.774	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	3.644.978	4.426.057	Employee benefit costs
Jumlah yang diakui pada			Total amount recognized in other comprehensive income
Pendapatan komprehensif lain	(3.200.830)	(4.123.778)	Contributions for the year
Kontribusi pada tahun berjalan	(311.479)	(40.142)	Benefits paid
Imbalan kerja yang dibayarkan	(165.854)	(34.357)	Effect of foreign exchange differences
Dampak selisih kurs	(39.832)	120.011	
Saldo akhir tahun	589.548	662.565	Balance at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	49.219.143	69.502.975	<i>Balance at beginning of year</i>
Beban jasa kini	3.652.850	4.561.039	<i>Current service cost</i>
Beban bunga	3.653.723	6.412.184	<i>Interest cost</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan:			<i>Benefits paid:</i>
Perusahaan	(165.854)	(34.357)	<i>Company</i>
Dana pensiun	(6.209.546)	(4.678.875)	<i>Pension fund</i>
Keugian (keuntungan) aktuarial atas:			<i>Actuarial loss (gain) due from:</i>
Perubahan asumsi demografik	(2.266)	(4.690)	<i>Changes in demographic assumptions</i>
Perubahan asumsi finansial	(4.016.323)	(55.375)	<i>Changes in financial assumptions</i>
Penyesuaian historis	203.693	(26.120.216)	<i>Experience adjustments</i>
Dampak selisih kurs	(4.721.498)	(363.542)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	41.613.922	49.219.143	<i>Balance at end of year</i>

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

- v. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Obligasi pemerintah	55%	58%	<i>Government bonds</i>
Deposito berjangka	31%	28%	<i>Time deposits</i>
Obligasi perusahaan	14%	14%	<i>Corporate bonds</i>
Jumlah	100%	100%	<i>Total</i>

- v. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets are as follows:

- vi. Liabilitas pensiun imbalan pasti pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2015	2014	
Tingkat diskonto	8,3% - 9,0%	8,0% - 8,3%	<i>Discount rates</i>
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			<i>Expected rate of return on assets:</i>
- Portofolio Rupiah	0% - 9%	0% - 8%	<i>- Rupiah Portfolio</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5% - 12%	5% - 9,5%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas	TMI 2011 dan/and GAM 71	TMI 2011 dan/and GAM 71	<i>Mortality rate</i>
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ mortality rate	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ mortality rate	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>

- vi. The defined benefit obligations as of December 31, 2015 and 2014 were calculated using the following assumptions:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

vi. Liabilitas pensiun imbalan pasti pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut: (lanjutan)

	2015	2014	
Tingkat pengunduran diri	1% - 2% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	1% - 2% terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	<i>Resignation rate</i>
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

	Tingkat diskonto/ <i>Discount rates</i>		Kenaikan gaji dimasa depan/ <i>Future salary increases</i>		
	Persentase/ <i>Percentage</i>	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ <i>Effect on present value of benefits obligation</i>	Persentase/ <i>Percentage</i>	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ <i>Effect on present value of benefits obligation</i>	
2015					2015
Kenaikan	1%	(3.797.673)	1%	4.428.691	<i>Increase</i>
Penurunan	(1%)	4.410.970	(1%)	(2.742.029)	<i>Decrease</i>

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti pada tanggal 31 Desember 2015:

	31 Desember 2015/ <i>December 31, 2015</i>	
1 tahun	60.192	<i>Within one year</i>
2 - 5 tahun	317.772	<i>2 - 5 years</i>
Lebih dari 5 tahun	16.945.129	<i>More than 5 years</i>
Jumlah	17.323.093	Total

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personal manajemen kunci sesuai dengan Undang-undang Ketenagakerjaan No. 13 Tahun 2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

vi. The defined benefit obligations as of December 31, 2015 and 2014 were calculated using the following assumptions: (continued)

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of December 31, 2015 is as follows:

The maturity profile of defined benefit obligations as of December 31, 2015:

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employee whom are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law No. 13 Year 2003 and current Group policy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

Jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah sebanyak 361 dan 465 (tidak diaudit) orang pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014.

Liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo untuk karyawan selain direksi dan PT Sentra Jasa Aktuaria untuk direksi, yang laporan terakhirnya masing-masing tertanggal 7 Maret 2016. Penilaian aktuaris ini dilakukan setiap tanggal pelaporan akhir tahun atau bila diperlukan.

i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	7.636.640	11.519.863	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program imbalan	(1.488.581)	-	<i>Fair value of plan assets</i>
Liabilitas pensiun imbalan kerja yang belum dicadangkan	6.148.059	11.519.863	
Efek dekonsolidasi entitas anak	(225.035)	-	<i>Unfunded defined benefit obligations Deconsolidation effect of subsidiaries</i>
Saldo akhir tahun	5.923.024	11.519.863	<i>Balance at end of year</i>

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

The numbers of employees eligible for the benefits are 361 and 465 (unaudited) as of December 31, 2015 and 2014, respectively.

Employee benefits liabilities are determined based on the calculation of an independent actuary, PT Dayamandiri Dharmakonsilindo, for employees other than directors and PT Sentra Jasa Aktuaria for directors, as set forth in their reports dated March 7, 2016. The actuarial valuation is performed at each reporting date or as necessary.

i. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statement of financial position is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	Disajikan kembali - Catatan 52/ As restated - Note 52		
	2015	2014	
Biaya jasa kini	534.813	1.459.784	Current service cost
Beban bunga	350.125	554.748	Interest expense
Biaya jasa lalu	-	(156.776)	Past service cost
Rugi (laba) Aktuarial yang diakui	(397)	24.113	Actuarial loss (gain) recognized
Biaya pesangon	-	28.760	Termination expense
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(7.330)	(9.805)	Remeasurement of other long term employee benefits
Lain-lain	23.876	749.991	Others
Jumlah	901.087	2.650.815	Total

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

ii. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits costs in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income is as follows:

iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	Disajikan kembali - Catatan 52/ As restated - Note 52		
	2015	2014	
Saldo awal tahun	11.519.863	11.829.614	Balance at beginning of year
Penyesuaian konsolidasi	307.276	-	Adjustment due to consolidation
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	901.087	2.650.815	Employee benefit costs
Jumlah yang diakui pada			Total amount recognized in other comprehensive income
Pendapatan komprehensif lain	(2.373.965)	(1.072.921)	
Pemberhentian karyawan	(1.037.829)	(729.776)	Termination of employees
Kontribusi pada tahun berjalan	(1.495.742)	-	Contributions for the year
Imbalan kerja yang dibayarkan	(1.309.295)	(966.704)	Benefits paid
Dekonsolidasi entitas anak	(225.035)	-	Deconsolidation of subsidiaries
Dampak selisih kurs	(363.336)	(191.165)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	5.923.024	11.519.863	Balance at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut :

	2015	2014	
Saldo awal tahun	11.519.863	11.877.198	<i>Balance at beginning of year</i>
Transfer liabilitas dari akuisisi Entitas Anak	307.276	-	<i>Transfer of liabilities from acquisition of a Subsidiary</i>
Beban jasa kini	534.813	1.459.784	<i>Current service cost</i>
Beban jasa lalu	-	(163.589)	<i>Past service cost</i>
Beban bunga	350.125	554.748	<i>Interest cost</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan:			<i>Benefits paid:</i>
Perusahaan	(2.323.247)	(985.528)	<i>Company</i>
Dana pensiun	(11.201)	-	<i>Pension fund</i>
Keuntungan aktuarial atas:			<i>Actuarial gain due from:</i>
Perubahan asumsi finansial	(2.187.393)	(162.175)	<i>Change in financial assumption</i>
Penyesuaian historis	(197.252)	(908.835)	<i>Experience adjustment</i>
Lain-lain	-	47.682	<i>Others</i>
Dampak selisih kurs	(356.344)	(199.422)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	7.636.640	11.519.863	<i>Balance at end of year</i>

v. Penghargaan *Jubilee*:

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *jubilee*. Penghargaan *jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerjanya. Estimasi penghargaan *jubilee* pada tanggal 31 Desember 2015 dan 31 Desember 2014 adalah sebagai berikut :

	2015	2014	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	1.070.150	1.161.622	<i>Present value of defined benefit obligations</i>

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation as of December 31, 2015 and 2014 are as follows:

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

v. *Jubilee Awards*:

Permanent employees of the Group are entitled to jubilee awards. Jubilee awards are paid to employees upon completion of a certain number of years of services. Estimated jubilee awards as of December 31, 2015 and December 31, 2014 are as follows:

Disajikan kembali -
Catatan 52/
As restated -
Note 52

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

v. Penghargaan *Jubilee*: (lanjutan)

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian :

	2015	2014	
Biaya jasa kini	129.359	608.948	Current service cost
Biaya jasa lalu	-	(57.800)	Past service cost
Beban bunga	87.901	572.566	Interest expense
Kerugian (keuntungan) aktuarial yang diakui	(95.839)	49.970	Actuarial loss (gain) recognized
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(23.345)	(42.108)	Remeasurement of other long term employee benefits
Jumlah	98.076	1.131.576	Total

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	2015	2014	
Saldo awal tahun	1.161.622	144.986	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	98.076	1.131.576	Employee benefit costs
Imbalan kerja yang dibayarkan	(91.202)	(65.645)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(98.346)	(49.295)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	1.070.150	1.161.622	Balance at end of year

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

v. *Jubilee Awards*: (continued)

The following tables summarize the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statement of financial position is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Liabilitas Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada tanggal-tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	2015	2014	
Tingkat diskonto	2% - 9,0%	1% - 8,9%	Discount rates
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5%	5% - 10%	Salary increment rate
Tingkat mortalitas	TMI 2011	TMI 2011	Mortality rate
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	10% tingkat mortalitas/ 10% of mortality rate	Morbidity rate (disability rate)
Tingkat pengunduran diri	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 1% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	Resignation rate
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebagai berikut:

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

vi. The Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations as of December 31, 2015 and 2014 were calculated using the following assumptions:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of December 31, 2015 is as follows:

	Tingkat diskonto/ Discount rates		Kenaikan gaji dimasa depan/ Future salary increases		
	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	
2015					2015
Kenaikan	1%	(520.521)	1%	663.939	Increase
Penurunan	(1%)	203.146	(1%)	(18.315)	Decrease

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti pada tanggal 31 Desember 2015:

The maturity profile of defined benefit obligations as of December 31, 2015:

	31 Desember 2015/ December 31, 2015	
1 tahun	55.008	Within one year
2 - 5 tahun	1.523.271	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	10.915.238	More than 5 years
Jumlah	12.493.517	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

- c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca-Kerja Lainnya (lanjutan)

Durasi rata-rata kewajiban manfaat pasti diakhir periode pelaporan untuk Grup berkisar antara 8 sampai 20 tahun untuk 31 Desember 2015 dan 8 sampai 21 tahun untuk 31 Desember 2014.

41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

- a. Sifat Hubungan Berelasi

- i. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
- ii. Mitsubishi Corporation (MC) adalah salah satu pemegang saham tidak langsung Perusahaan melalui Encore Energy Pte Ltd, Petro Diamond Co Ltd, Petro Diamond Hong Kong Pte Ltd, Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS) dan Tomori E&P Ltd (TEL) adalah entitas anak MC.
- iii. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) adalah entitas di bawah pengaruh signifikan Grup pada tanggal 31 Desember 2010 dimana kepemilikan Grup adalah 20%. Pada tanggal 31 Desember 2011, kepemilikan Grup turun menjadi 11,1%.
- iv. PT Medco Inti Dinamika (INTI) mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan.
- v. PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan.
- vi. PT Api Metra Graha (AMG) dimiliki oleh Grup sebesar 49% sampai dengan 17 Desember 2015. Efektif 17 Desember 2015, AMG dimiliki Grup sebesar 100% (Catatan 18 dan 46).
- vii. PT Medco Power Indonesia (MPI) dimiliki oleh Grup sebesar 49%.
- viii. PT Satria Raksa Buminusa (SRB) dan PT Musi Raksa Buminusa (MRB) dimiliki oleh Grup sebesar 30% sejak tanggal 31 Desember 2015 (Catatan 46).

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

- c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting period for the Group is approximately from 8 to 20 years for December 31, 2015 and 8 to 21 years for December 31, 2014.

41. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

- a. Nature of Relationships

- i. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk) has the same majority shareholder with the Company.
- ii. Mitsubishi Corporation (MC) is one of the indirect shareholders of the Company through Encore Energy Pte Ltd, Petro Diamond Co Ltd, Petro Diamond Hong Kong Pte Ltd, Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS) and Tomori E&P Ltd (TEL) are subsidiaries of MC.
- iii. PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) is an entity under significant influence of the Group as of December 31, 2010 in which the Group owned 20% equity as of that date. As of December 31, 2011, the Group ownership was reduced to 11.1%.
- iv. PT Medco Inti Dinamika (INTI) has the same controlling shareholder as the Company.
- v. PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company.
- vi. PT Api Metra Graha (AMG) is 49%-owned by the Group until December 17, 2015. Effective December 17, 2015, AMG is 100%-owned by the Group (Notes 18 and 46).
- vii. PT Medco Power Indonesia (MPI) is 49%-owned by the Group.
- viii. PT Satria Raksa Buminusa (SRB) and PT Musi Raksa Buminusa (MRB) are 30%-owned by the Group effective December 31, 2015 (Note 46).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

**41. 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 its related parties.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

2015

Aset	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Assets
Kas dan setara kas			Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	13.810.742	0,474627	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)
Piutang usaha			Trade receivables
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	10.051.533	0,345436	Petro Diamond Singapore Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG	9.691.150	0,333051	PT Donggi Senoro LNG
PT Medco Intidynamika	290.817	0,009994	PT Medco Intidynamika
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	186.757	0,006418	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			Restricted cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	3.009.772	0,103435	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)
Piutang lain-lain			Other receivables
PT Donggi Senoro LNG	29.117.587	1,000670	PT Donggi Senoro LNG
PT Musi Raksa Buminusa	1.470.989	0,050553	PT Musi Raksa Buminusa
PT Satria Raksa Buminusa	756.857	0,026011	PT Satria Raksa Buminusa
PT Medco Power Indonesia	353.126	0,012136	PT Medco Power Indonesia
Tomori E&P Limited	150.000	0,005155	Tomori E&P Limited
Liabilitas			Liabilities
Utang usaha			Trade payables
PT Musi Raksa Buminusa	26.238	0,001188	PT Musi Raksa Buminusa
PT Medco Inti Dinamika	22.631	0,001025	PT Medco Inti Dinamika
PT Satria Raksa Buminusa	3.742	0,000169	PT Satria Raksa Buminusa

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

**41. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

	2015	
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Liabilitas (lanjutan)</u>		
Uang muka dari pelanggan		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	163.375	0,007399
PT Medco Power Indonesia	141.774	0,006420
Utang Lain-lain		
Tomori E&P Limited	1.354.413	0,061335
PT Satria Raksa Buminusa	385.914	0,017476
<u>Transaksi</u>		
Penjualan minyak neto		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	156.431.885	24,890540
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	11.899.904	1,893444

2014	
	Jumlah/ Amount
<u>Liabilities (continued)</u>	
Advances from customer	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)	0,006420
PT Medco Power Indonesia	0,007399
Other payables	
Tomori E&P Limited	0,061335
PT Satria Raksa Buminusa	0,017476
<u>Transactions</u>	
Net oil sales	
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	24,890540
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	1,893444

	2014	
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Aset</u>		
Kas dan setara kas		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	16.967.818	0,636032
Piutang usaha		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	12.347.821	0,462853
PT Mitra Energi Batam	78.780	0,002953
PT Donggi Senoro LNG	7.700	0,000289
PT Medco Power Indonesia	4.360	0,000163
PT Api Metra Graha	4.167	0,000156
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (dahulu PT Bank Himpunan Saudara 1906 Tbk)	3.766.984	0,141204
Piutang lain-lain		
PT Donggi Senoro LNG	158.685.931	5,948278
PT Medco Power Indonesia	467.565	0,017526
Tomori E&P Limited	150.000	0,005623
PT Api Metra Graha	80.850	0,003031
Kuala Langsa (Block A) Ltd	10.471	0,000392

2014	
	Jumlah/ Amount
<u>Assets</u>	
Cash and cash equivalents	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)	0,636032
Trade receivables	
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	0,462853
PT Mitra Energi Batam	0,002953
PT Donggi Senoro LNG	0,000289
PT Medco Power Indonesia	0,000163
PT Api Metra Graha	0,000156
Restricted cash in bank	
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk (formerly PT Bank Himpunan Saudra 1906 Tbk)	0,141204
Other receivables	
PT Donggi Senoro LNG	5,948278
PT Medco Power Indonesia	0,017526
Tomori E&P Limited	0,005623
PT Api Metra Graha	0,003031
Kuala Langsa (Block A) Ltd	0,000392

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

	2014	
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Liabilitas</u>		
Utang usaha		
PT Api Metra Graha	1.378.913	0,077375
PT Medco Inti Dinamika	36.921	0,002073
<u>Transaksi</u>		
Penjualan minyak neto		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	231.001.250	30,770196
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	35.267.259	4,697726

42. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segemen usaha yang dikelompokkan menjadi tujuh (7) kelompok bisnis strategis:

a. Segmen Usaha

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas
- ii. Jasa
- iii. Kimia
- iv. Batu bara
- v. Perdagangan
- vi. *Holding dan operasional terkait*
- vii. Sewa properti

Informasi segmen Grup adalah sebagai berikut:

**41. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

b. Transactions with Related Parties (continued)

	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)
<u>Liabilities</u>		
Trade payables		
PT Api Metra Graha	1.378.913	0,077375
PT Medco Inti Dinamika	36.921	0,002073
<u>Transactions</u>		
Net oil sales		
Petro Diamond Singapore Pte Ltd	231.001.250	30,770196
Petro Diamond Co Ltd, Hong Kong	35.267.259	4,697726

42. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into seven (7) strategic business groups.

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Exploration for and production of oil and gas
- ii. Services
- iii. Chemicals
- iv. Coal mining
- v. Trading
- vi. Holding and related operations
- vii. Rental properties

Segment information of the Group is as follows:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

2015

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimial/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Sewa Properti/ <i>Rental properties</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	379.754.267	32.603.314	-	21.520.719	57.090.747	137.510.230	-	-	-	628.479.277
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	164.663.608	6.854.191	-	-	-	-	-	-	(171.517.799)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	544.417.875	39.457.505	-	21.520.719	57.090.747	137.510.230	-	-	(171.517.799)	628.479.277
Labanya (rugi) kotor/ <i>Gross profit (loss)</i>	201.672.884	3.542.518	-	(5.611.283)	1.982.941	6.675.453	-	-	-	208.262.513
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general, and administrative expenses</i>	(83.657.190)	(3.663.940)	(756.898)	(2.995.869)	(2.389.119)	(26.023.917)	-	756.898	-	(118.730.035)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(22.100.730)	(726.758)	(2.936)	(1.286.666)	(7.609)	(63.617.634)	-	2.936	10.410.477	(77.328.920)
Bagian laba dari Entitas Asosiasi/ <i>Share of net income of Associates</i>	66.860	-	-	-	-	7.140.041	-	-	-	7.206.901
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	1.726.757	280.825	658	68.986	130	14.414.327	-	(658)	(10.410.477)	6.080.548
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(217.246.599)	(2.935.064)	(5.463.357)	(10.559.856)	-	-	-	5.463.357	-	(230.741.519)
Keuntungan dari pelepasan Entitas Anak/ <i>Net gain on disposal of Subsidiaries</i>	-	1.398.972	-	-	-	-	-	-	-	1.398.972
Keuntungan dari kombinasi bisnis secara bertahap/ <i>Gain on business combination achieved in stages</i>	-	-	-	-	-	50.247.693	-	-	-	50.247.693
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	3.125.275	559.486	-	617.456	20.258	19.348.620	-	-	(2.983.435)	20.687.660
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(13.223.450)	(153.854)	(15.639)	(209.769)	-	(2.867.234)	-	15.639	2.983.435	(13.470.872)
Labanya (rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax expense from continuing operations</i>	(129.636.193)	(1.697.815)	(6.238.172)	(19.977.001)	(393.399)	5.317.349	-	6.238.172	-	(146.387.059)
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(17.606.501)	(1.355.213)	-	(922.701)	-	(13.663.895)	-	-	-	(33.548.310)
Keuntungan non-pengendali/ <i>Non-controlling Interests</i>	(1.960.506)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.960.506)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	-	-	(6.238.172)	-	(6.238.172)

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

2015

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Sewa Properti/ <i>Rental properties</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
RUGI TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ LOSS FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	(149.203.200)	(3.053.028)	(6.238.172)	(20.899.702)	(393.399)	(8.346.546)	-	-	-	(188.134.047)
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	2.691.001.021	85.741.877	1.237.635	14.634.856	158.405.665	2.788.362.046	120.902.627	-	(3.181.877.960)	2.678.407.767
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	106.238.612	279.604	-	-	-	392.384.256	-	-	(290.211.251)	208.691.221
Investasi dalam proyek/ <i>Investment in project</i>	22.709.840	-	-	-	-	-	-	-	-	22.709.840
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	2.819.949.473	86.021.481	1.237.635	14.634.856	158.405.665	3.180.746.302	120.902.627		(3.472.089.211)	2.909.808.828
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES <i>Segment liabilities</i>	2.890.567.911	35.278.442	8.724.108	29.147.714	74.762.863	2.557.850.658	83.972.484		(3.472.089.211)	2.208.214.969
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	133.534.637	1.211.929	-	-	-	5.647	-	-	-	134.752.213
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	114.685.003	8.178.706	-	4.112.358	-	323.713	-	-	-	127.299.780
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization</i>	228.123.381	3.175.392	5.463.357	10.866.672	-	510.461	-	(5.463.357)	-	242.675.906

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Disajikan kembali - Catatan 52/As restated - Note 52
2014

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holdings dan operasional terkait/ <i>Holdings and related operations</i>	Sewa Properti/ <i>Rental properties</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	416.031.980	13.155.843	858.488	36.148.131	285.394.565	-	-	(858.488)	-	750.730.519
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	252.519.392	18.179.412	-	-	-	-	-	-	(270.698.804)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	668.551.372	31.335.255	858.488	36.148.131	285.394.565	-	-	(858.488)	(270.698.804)	750.730.519
Labanya (rugi) kotor/ <i>Gross profit (loss)</i>	261.910.637	(3.719.659)	(360.790)	6.199.656	6.565.897	-	-	360.790	-	270.956.531
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general, and administrative expenses</i>	(76.646.881)	(5.765.179)	(2.372.480)	(2.826.721)	(4.617.393)	(25.411.248)	-	2.372.480	-	(115.267.422)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(20.188.689)	(772.318)	(5.436)	(386.853)	(107)	(61.863.777)	-	5.436	11.762.955	(71.448.789)
Bagian laba dari Entitas Asosiasi/ <i>Share in net income of Associates</i>	101.854	-	(21.596)	-	-	6.965.418	-	21.596	-	7.067.272
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	6.503.289	328.295	2.133	38.859	210	15.331.178	-	(2.133)	(11.762.955)	10.438.876
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(14.798.384)	(248.909)	(3.293.684)	-	-	(1.380.824)	-	3.293.684	-	(16.428.117)
Keuntungan dari pelepasan Entitas Anak/ <i>Net gain on disposal of Subsidiaries</i>	-	-	3.591.812	-	-	-	-	(3.591.812)	-	-
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	297.314	1.370.830	2.173.251	-	1.269.419	31.660.282	-	(2.173.251)	(5.609.807)	28.988.038
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(2.394.506)	(75.421)	(322.189)	(1.205.644)	-	(10.209.257)	-	322.189	5.609.807	(8.275.021)
Labanya (rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax expense from continuing operations</i>	154.784.634	(8.882.361)	(608.979)	1.819.297	3.218.026	(44.908.228)	-	608.979	-	106.031.368
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(93.069.541)	(2.296.635)	1.139.113	(1.413.546)	(27.516)	(912.269)	-	(1.139.113)	-	(97.719.507)
Kepentingan non-pengendali/ <i>Non-controlling Interests</i>	(3.176.540)	(426.536)	-	-	-	-	-	-	-	(3.603.076)
Labanya setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	-	-	530.134	-	530.134

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Disajikan kembali - Catatan 52/As restated - Note 52
2014

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Services</i>	Kimia/ <i>Chemicals</i>	Batu bara/ <i>Coal mining</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Sewa Properti/ <i>Rental properties</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	58.538.553	(11.605.532)	530.134	405.751	3.190.510	(45.820.497)	-	-	-	5.238.919
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	2.907.137.931	90.153.263	26.787.380	29.968.516	159.719.211	2.170.470.593	-	-	(3.049.246.088)	2.334.990.806
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	106.171.753	-	-	-	-	567.670.541	-	-	(371.394.784)	302.447.510
Investasi dalam proyek/ <i>Investment in project</i>	30.324.414	-	-	-	-	-	-	-	-	30.324.414
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	3.043.634.098	90.153.263	26.787.380	29.968.516	159.719.211	2.738.141.134	-	-	(3.420.640.872)	2.667.762.730
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES <i>Segment liabilities</i>	2.636.857.700	41.942.208	37.681.919	23.655.949	80.858.062	2.008.927.465	-	-	(3.049.246.086)	1.780.677.237
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	322.030.566	10.539.522	-	781.518	-	304.543	-	-	-	333.656.149
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	89.029.110	5.254.165	22.810	3.780.992	-	417.169	-	(23.206)	-	98.481.040
Beban non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash expenses other than depreciation, depletion and amortization</i>	27.371.788	598.028	2.912	744.986	-	-	-	(2.912)	-	28.714.802

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Informasi Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis dan aset Grup berdasarkan letak geografis:

<u>Pendapatan</u>				<u>Revenues</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>		
Indonesia	278.633.546	267.353.504		Indonesia
Luar negeri				Overseas
Asia	216.121.696	321.542.696		Asia
Afrika dan Timur Tengah	126.750.078	148.709.103		Africa and Middle East
Amerika Serikat	6.973.957	13.125.216		United States of America
Jumlah	628.479.277	750.730.519		Total
<u>Jumlah Aset</u>				<u>Total Assets</u>
	<u>2015</u>	<u>2014</u>		
Indonesia	3.785.336.868	3.509.874.721		Indonesia
Luar negeri				Overseas
Asia	2.150.771.840	2.026.419.792		Asia
Afrika dan Timur Tengah	409.010.796	491.997.171		Africa and Middle East
Amerika Serikat	36.778.535	60.111.918		United States of America
Jumlah	6.381.898.039	6.088.403.602		Total
Eliminasi	(3.472.089.211)	(3.420.640.872)		Elimination
Setelah eliminasi	2.909.808.828	2.667.762.730		After elimination

Aktivitas Grup terkonsentrasi di beberapa lokasi geografis yang signifikan (Asia, Amerika Serikat, Afrika dan Timur Tengah). Aktivitas utama berpusat di Indonesia.

b. Geographical Information

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

The Group's activities are concentrated in several major geographic locations (Asia, United States of America, Africa and Middle East). The main concentration of activities is in Indonesia.

Transaksi antar segmen ditetapkan dengan syarat dan kondisi yang normal sebagaimana halnya jika dilakukan dengan pihak ketiga.

Intersegment transactions are set with normal terms and conditions as if conducted with third parties.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

43. ASET ATAU LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

43. MONETARY ASSETS OR LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

		2015			
		Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (Full amount)
		Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others	
Aset					Assets
Kas dan setara kas	179.792	-	-	13.033.149	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	45.453	-	-	3.294.895	Short-term investments
Piutang usaha	14.479	-	-	1.049.613	Trade receivables
Piutang lain-lain	668.475	-	-	48.457.768	Other receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	70.813	-	-	5.133.222	Restricted cash in banks
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(84.577)	(0,04)	(0,01)	(6.185.973)	Trade payables
Liabilitas jangka panjang lainnya	(4.500.000)	-	(100,01)	(394.919.231)	Other long-term payables
Pinjaman bank	(606.203)	-	-	(43.943.704)	Bank loans
Liabilitas Neto	(4.211.768)	(0,04)	(100,02)	(374.080.261)	Net Liabilities
		2014			
		Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (Full amount)
		Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others	
Aset					Assets
Kas dan setara kas	196.984	0,01	0,24	16.139.170	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	41.887	-	-	3.367.162	Short-term investments
Piutang usaha	16.409	-	-	1.319.040	Trade receivables
Piutang lain-lain	811.594	-	-	65.240.658	Other receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	64.250	-	-	5.164.814	Restricted cash in banks
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(301.193)	(0,06)	(0,04)	(24.266.745)	Trade payables
Liabilitas jangka panjang lainnya	(4.478.474)	-	-	(360.005.984)	Other long-term payables
Pinjaman bank	(1.400.000)	-	-	(112.540.193)	Bank loans
Liabilitas Neto	(5.048.543)	(0,05)	0,20	(405.582.078)	Net Liabilities

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan

Tabel berikut menyajikan klasifikasi instrumen keuangan dan membandingkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014:

	2015		2014		
	Nilai Buku/ Book Value	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Buku/ Book Value	Nilai Wajar/ Fair Value	
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset lancar					Current assets
Kas dan setara kas	463.175.233	463.175.233	206.639.912	206.639.912	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	225.930.397	225.930.397	268.628.303	268.628.303	Short-term investments
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	3.174.701	3.174.701	-	-	Restricted cash in banks
Piutang usaha	98.541.084	98.541.084	101.593.782	101.593.782	Trade receivables
Piutang lain-lain	69.321.715	69.321.715	43.876.440	43.876.440	Other receivables
Aset tidak lancar					Non-current assets
Piutang lain-lain	30.541.525	30.541.525	160.651.501	160.651.501	Other receivables
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya	3.958.521	3.958.521	6.344.031	6.344.031	Restricted cash in banks
Investasi jangka panjang	105.061.501	105.061.501	105.061.501	105.061.501	Long-term investments
Aset lain-lain	1.690.105	1.690.105	2.489.516	2.489.516	Other assets
Jumlah Aset Keuangan	1.001.394.782	1.001.394.782	895.284.986	895.284.986	Total Financial Assets
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Liabilitas jangka pendek					Current liabilities
Utang usaha	77.381.981	77.381.981	91.904.856	91.904.856	Trade payables
Utang lain-lain	74.549.559	74.549.559	41.152.140	41.152.140	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	86.746.293	86.746.293	76.854.830	76.854.830	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas derivatif	-	-	35.856.281	35.856.281	Derivative liabilities
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debts:
Pinjaman bank	179.502.491	179.502.491	183.696.183	183.696.183	Bank loans
Obligasi Dolar AS	78.827.354	78.827.354	-	-	USD bonds
Liabilitas jangka panjang					Non-current liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debt:
Pinjaman bank	908.214.456	904.237.067	544.669.226	544.279.955	Bank loans
Obligasi Rupiah	252.946.827	242.134.862	280.253.368	251.918.371	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	18.742.971	19.056.171	97.406.084	98.457.504	US Dollar bonds
Obligasi Dolar Singapura	69.973.057	69.590.023	-	-	Singapore Dollar bonds
Wesel jangka menengah	71.999.347	77.806.098	79.752.616	75.900.383	Medium - term Notes
Liabilitas derivatif	157.631.685	157.631.685	113.762.545	113.762.545	Derivative liabilities
Utang lain-lain	11.610.868	11.610.868	9.121.822	9.121.822	Other payables
Jumlah Liabilitas Keuangan	1.988.126.889	1.979.074.452	1.554.429.951	1.522.904.870	Total Financial Liabilities

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai output pasar yang dapat diobservasi.

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasi yang dipublikasikan pada pasar aktif.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and sets forth the carrying amounts and estimated fair values of the financial instruments of the Group that are carried in the consolidated statement of financial position as of December 31, 2015 and 2014:

i. Financial instruments carried at fair value

Fair values of derivative instruments are estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

Short-term investments are measured at published quoted market prices in an active market.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- ii. Instrumen keuangan dicatat sebesar nilai yang mendekati nilai wajarnya

Seluruh aset dan liabilitas lancar seperti disajikan pada tabel di atas, termasuk rekening bank yang dibatasi penggunaannya dan piutang lain-lain adalah pada nilai wajarnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

- iii. Instrumen keuangan dicatat pada biaya perolehan

Investasi pada saham biasa yang tidak memiliki kuotasi pasar dengan kepemilikan saham di bawah 20%, dicatat pada biaya perolehan karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

- iv. Instrumen keuangan dicatat sebesar biaya perolehan yang diamortisasi

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, wesel jangka menengah dan obligasi Rupiah, Dolar AS dan Dolar Singapura) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

- v. Instrumen keuangan lainnya

Nilai wajar dari piutang lain-lain tidak lancar, aset lain-lain tidak lancar dan utang lain-lain jangka panjang di atas adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

Aset dan liabilitas keuangan diklasifikasikan secara keseluruhan berdasarkan tingkat terendah dari masukan yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar. Penilaian dampak signifikan dari suatu input tertentu terhadap pengukuran nilai wajar membutuhkan pertimbangan dan dapat mempengaruhi penilaian dari aset dan liabilitas yang diukur dan penempatannya dalam hirarki nilai wajar.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- ii. *Financial instruments with carrying values approximating their fair values*

All current assets and liabilities listed above, as well as restricted cash in banks and other receivables approximate their fair values due to the short-term maturities and nature of such financial instruments.

- iii. *Financial instruments recorded at acquisition cost*

Investments in common shares with no quoted market price representing ownership below 20%, are recorded at cost because fair value cannot be measured reliably.

- iv. *Financial instruments carried at amortized cost*

The fair values of long-term debts (bank loans, medium-term notes and Rupiah, US Dollar and Singapore Dollar bonds), are determined based on discounted cash flows method.

- v. *Other financial instruments*

The fair values of non-current other receivables, non-current other assets and other liabilities listed above are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably.

The fair value measurements of financial assets and liabilities are classified as a whole based on the lowest level of input that is significant to the fair value measurement as a whole. The assessment of the significance of a particular input to the fair value measurement requires judgment and may affect the valuation of the financial assets and liabilities being measured and their level within the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Bukti terbaik dari nilai wajar adalah kuotasi harga dalam sebuah pasar yang aktif. Jika pasar untuk sebuah instrumen keuangan tidak aktif, Grup menetapkan nilai wajar dengan menggunakan metode penilaian. Tujuan dari penggunaan metode penilaian adalah untuk menetapkan harga transaksi yang terbentuk pada tanggal pengukuran dalam sebuah transaksi pertukaran yang wajar dengan pertimbangan bisnis normal.

Metode penilaian termasuk penggunaan transaksi pasar kini yang wajar antara pihak-pihak yang memahami dan berkeinginan, jika tersedia, merujuk kepada nilai wajar terkini dari instrumen lain yang secara substansial sama dan analisa arus kas yang didiskontokan. Jika terdapat metode penilaian yang biasa digunakan oleh para pelaku pasar untuk menentukan harga dari instrumen dan metode tersebut telah didemonstrasikan untuk menyediakan estimasi yang andal atas harga yang diperoleh dari transaksi pasar yang aktual, Grup menggunakan metode tersebut. Metode penilaian yang dipilih menggunakan secara maksimum dari pasar dan bergantung sedikit mungkin atas input yang spesifik untuk Grup. Metode tersebut memperhitungkan semua faktor yang akan dipertimbangkan oleh peserta pasar dalam menentukan sebuah harga dan selaras dengan metode ekonomi untuk penilaian sebuah instrumen keuangan. Secara berkala, Grup menelaah metode penilaian dan mengujinya untuk validitas dengan menggunakan harga dari transaksi pasar terkini yang dapat diobservasi untuk instrumen yang sama (yaitu tanpa modifikasi dan pengemasan kembali) atau berdasarkan data pasar yang tersedia dan dapat diobservasi.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The best evidence of fair value is the price quotations in an active market. If the market for a financial instrument is not active, the Group establishes a fair value by using a valuation method. The objective of using a valuation method is to establish what the transaction price would have been on the measurement date in an arm's length transaction based on normal business considerations.

Valuation methods include the use of recent arm's length market transactions between knowledgeable, willing parties, if available, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same and discounted cash flow analysis. If there is a valuation method commonly used by market participants to determine the price of the instrument and the method has been demonstrated to provide reliable estimates on prices obtained from actual market transactions, the Group uses that method. Valuation methods are chosen to make the maximum use of market inputs and rely as little as possible on inputs that are specific to the Group. The method takes into account all the factors that will be considered by market participants in setting a price and in tune with the economic method for the assessment of a financial instrument. Periodically, the Group reviews the valuation methods and tests it for validity using prices from current market transactions that can be observed for the same instrument (i.e., without modification and repackaging) or based on available market data and can be observed.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

Hirarki nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

The hierarchy of fair value as of December 31, 2015 and 2014 is as follows:

		2015				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)		
Aset Keuangan						Financial Assets
Investasi jangka pendek	225.930.397	225.930.397	-	-		Short-term investments
Liabilitas Keuangan						Financial Liabilities
Liabilitas derivatif	157.631.685	-	157.631.685	-		Derivative liabilities
		2014				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)		
Aset Keuangan						Financial Assets
Investasi jangka pendek	268.628.303	268.628.303	-	-		Short-term investments
Liabilitas Keuangan						Financial Liabilities
Liabilitas derivatif	149.618.826	-	149.618.826	-		Derivative liabilities

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi utang jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan lain-lain dan biaya akrual. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan kas dan setara kas, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

b. Risk Management Objectives and Policies

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term and long-term borrowings, trade and other payables and accrued expenses. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group has various financial assets such as trade receivables and cash and cash equivalents, which arise directly from its operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko volatilitas harga. Pentingnya untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

i. Risiko suku bunga

Kebijakan Grup terkait dengan risiko suku bunga adalah dengan mengelola biaya bunga melalui kombinasi pinjaman dengan suku bunga tetap dan variabel. Grup mengevaluasi perbandingan suku bunga tetap terhadap suku bunga mengambang dari pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang sejalan dengan perubahan suku bunga yang relevan di pasar keuangan. Berdasarkan evaluasi manajemen, pembiayaan baru akan ditentukan harganya pada suku bunga tetap atau mengambang.

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang dan liabilitas jangka panjang dengan tingkat suku bunga mengambang. Untuk mengelola risiko suku bunga, Grup melakukan transaksi *Interest Rate Swap*.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange rate risk, credit risk, liquidity risk and price volatility risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. The Company's Directors review and approve the policies for managing these risks which are summarized below:

i. Interest rate risk

The Group policy relating to interest rate risk is to manage interest cost through a mix of fixed and variable rate debts. The Group evaluates the comparability of the fixed rate to floating rate of its short-term bank loans and long-term debts in line with movements of relevant interest rates in the financial markets. Based on management's assessment, the new financing will be priced either on a fixed rate or floating rate basis.

The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term receivable and long-term obligations with floating interest rates. In order to manage interest rate risk, the Group entered into Interest Rate Swap.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

2015						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang dari pihak berelasi	22.448.103	29.620.713	-	-	52.068.816	Receivable from a related party
Pinjaman bank jangka panjang	179.502.491	6.818.869	875.194.993	26.200.594	1.087.716.947	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	-	-	157.631.685	-	157.631.685	Derivative liabilities
2014						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang dari pihak berelasi	12.523.678	159.313.967	-	-	171.837.645	Receivable from a related party
Pinjaman bank jangka panjang	183.696.183	232.500.000	312.169.226	-	728.365.409	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	35.856.281	-	113.762.545	-	149.618.826	Derivative liabilities

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga.

Pada tanggal 31 Desember 2015, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel konstan, laba sebelum beban pajak penghasilan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut lebih rendah atau tinggi sebesar AS\$5,3 juta.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

Interest on financial instruments classified as floating rate is re-priced at intervals of less than one year. Interest on financial instruments classified as fixed rate is fixed until the maturity of the instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the above table are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk.

As of December 31, 2015, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all variables held constant, the consolidated income before tax expense for the year will be lower or higher by US\$5.3 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

- ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS sehingga pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak *swap* dan *forward* valuta asing. Pada tanggal 31 Desember 2015, kontrak ini dicatat sebagai transaksi yang tidak ditetapkan sebagai lindung nilai kecuali kontrak lindung nilai atas arus kas, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di pendapatan komprehensif lain (Catatan 25).

Pada tanggal 31 Desember 2015, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel konstan, laba sebelum manfaat (beban) pajak untuk tahun yang berakhir pada tahun tersebut lebih tinggi/rendah sebesar AS\$31 juta terutama sebagai akibat dari translasi pinjaman bank dan pinjaman jangka panjang lainnya.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

- ii. Foreign exchange rate risk

The Group maintains its bookkeeping in US Dollar, therefore, a portion of its revenues, expenses, assets and liabilities which are denominated in currencies other than US Dollar are exposed to currency exchange rates against US Dollar. The oil and gas exploration and production activities of the Group in various countries are also exposed to the currency exchange fluctuations of the local currencies.

In order to manage currency risk, the Group entered into several swap and forward contracts. As of December 31, 2015, these contracts are accounted for as transactions that are not designated as hedging contracts except for hedging contracts, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income (Note 25).

As of December 31, 2015, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all variables held constant, consolidated income before tax expense for the year will be higher/lower by US\$31 million primarily as a result of translations of bank loans and other long-term debt.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iii. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi kewajibannya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan.

Eksposur paling besar adalah sebesar nilai tercatat aset keuangan sebagaimana diungkapkan pada Catatan 6 dan 7 atas laporan keuangan konsolidasian.

Kas dan setara kas

Risiko kredit atas penempatan rekening koran dan deposito dikelola oleh manajemen sesuai dengan kebijakan Grup. Investasi atas kelebihan dana dibatasi untuk tiap-tiap bank dan kebijakan ini dievaluasi setiap tahun oleh direksi. Batas tersebut ditetapkan untuk meminimalkan risiko konsentrasi kredit sehingga mengurangi kemungkinan kerugian akibat kebangkrutan bank-bank tersebut.

Piutang usaha

Risiko kredit yang dihadapi Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan. Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko piutang yang tidak tertagih.

Pada tanggal 31 Desember 2015, sebagian besar piutang usaha Grup terdiri dari 4 debitur yang masing-masing memiliki 30%, 20%, 10% dan 10% dari jumlah piutang usaha.

Risiko kredit atas piutang usaha dan lain-lain berdasarkan informasi yang disediakan oleh manajemen pada tanggal 31 Desember 2015 dan 2014 adalah sebagai berikut:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk

Credit risk is the risk that one party to financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to the other party.

The most significant exposure to the credit risk is represented by the carrying amounts of financial assets as shown in Notes 6 and 7 of the consolidated financial statements.

Cash and cash equivalents

Credit risk arising from placement of current accounts and deposits is managed in accordance with the Group's policy. Investments of surplus funds are limited for each bank and reviewed annually by the directors. Such limits are set to minimize the concentration of credit risk and therefore mitigate financial loss through potential failure of the banks.

Trade receivables

The Group is exposed to credit risk arising from the credit granted to its customers. The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an on-going basis to reduce the exposure to bad debts.

As of December 31, 2015, a significant portion of the trade receivables of the Group is due from 4 debtors whose respective accounts constitute 30%, 20%, 10% and 10% of the total trade receivables.

The credit risk on trade receivables and other receivables as of December 31, 2015 and 2014 based on information provided by management is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

iii. Credit risk (continued)

a. Berdasarkan area geografis

a. By geographical area

2015

	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	55.860.699	76.245.742	Indonesia
Oman	29.141.089	2.462.226	Oman
Singapura	12.251.167	107.346	Singapore
Amerika Serikat	1.583.278	-	United States of America
Yaman	9.068	17.105.785	Yemen
Swiss	50	-	Switzerland
Libya	-	11.598.979	Libya
Lain-lain	-	1.202.685	Others
Jumlah	98.845.351	108.722.763	Total

2014

	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	51.523.184	199.953.235	Indonesia
Oman	31.376.268	534.563	Oman
Singapura	12.347.976	128.003	Singapore
Tunisia	5.196.358	-	Tunisia
Amerika Serikat	1.319.330	705.421	United States of America
Yaman	-	10.095.272	Yemen
Lain-lain	-	1.043.296	Others
Jumlah	101.763.116	212.459.790	Total

b. Berdasarkan jenis debitur

b. By debtor

2015

	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	20.220.257	31.848.559	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Perusahaan Multinasional	39.318.916	32.477.012	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	31.300.655	1.504.966	State - owned enterprises
Pemerintah Indonesia	5.524.390	34.783.112	Government of Indonesia
Perusahaan lainnya	2.188.101	6.436.964	Other companies
Perusahaan Terdaftar di Bursa Efek Indonesia	284.948	-	Listed companies in the Indonesia Stock Exchange
Individual	8.084	1.672.150	Individual
Jumlah	98.845.351	108.722.763	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur (lanjutan)

	2014	
	Piutang usaha/ Trade Receivables	Piutang lain-lain/ Other Receivables
Pihak-pihak berelasi	12.442.828	159.394.817
Pihak ketiga:		
Badan Usaha Milik Negara	41.018.976	27.701.824
Perusahaan Multinasional	37.891.956	13.444.425
Pemerintah Indonesia	7.932.099	308.485
Perusahaan lainnya	2.477.257	10.471.484
Individual	-	1.138.755
Jumlah	101.763.116	212.459.790

iv. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Grup menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk menutupi pengeluaran jangka pendek. Kebutuhan likuiditas Grup secara historis timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi dan pengeluaran barang modal dan untuk mendanai operasional.

Dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman jangka panjang, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk memelihara fleksibilitas pendanaan dengan cara menjaga ketersediaan komitmen fasilitas kredit. Kegiatan ini bisa meliputi pinjaman bank dan penerbitan ekuitas pasar modal.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

b. By debtor (continued)

*Related parties
Third parties:
State - owned enterprises
Multinational companies
Government of Indonesia
Other companies
Individual*

Total

iv. Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk where the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not sufficient to cover the short-term expenditures. The Group liquidity requirements have historically arisen from the need to finance investments and operational and capital expenditures.

In the management of liquidity risk, the Group monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including long-term loan maturity profiles, and continuously assesses the conditions in the financial market to maintain flexibility in funding by keeping committed credit facilities available. These activities may include bank loans and issuance of equity in the capital market.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan, periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Liquidity risk (continued)

The table below presents the maturity period of the Group's financial liabilities based on undiscounted contractual payments:

2015						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	57.936	-	-	-	57.936	Related parties -
- Pihak ketiga	58.685.466	-	18.638.579	-	77.324.045	Third parties -
Utang lain-lain	74.549.559	-	-	11.610.868	86.160.427	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	86.746.293	-	-	-	86.746.293	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	179.714.575	308.240.193	561.976.003	43.750.593	1.093.681.364	Principal -
- Beban bunga masa depan	59.694.464	41.008.137	57.307.769	12.119.552	170.129.923	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	79.752.616	-	79.752.616	Principal -
- Beban bunga masa depan	8.932.293	8.932.293	7.245.082	-	25.109.668	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	79.000.000	18.784.000	-	-	97.784.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	4.323.438	691.329	-	-	5.014.767	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	-	144.980.065	108.735.049	-	253.715.114	Principal -
- Beban bunga masa depan	22.326.930	17.455.197	2.272.109	-	42.054.237	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar Singapura						Singapore Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	69.950.389	-	69.950.389	Principal -
- Beban bunga masa depan	4.127.073	4.127.073	1.662.293	-	9.916.439	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	-	-	157.631.685	-	157.631.685	Derivative liabilities
2014						
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	1.416.478	-	-	-	1.416.478	Related parties -
- Pihak ketiga	87.148.317	884.179	2.455.882	-	90.488.378	Third parties -
Utang lain-lain	41.152.140	-	-	9.121.822	50.273.962	Other payables
Biaya akrual dan provisi lain-lain	76.854.830	-	-	-	76.854.830	Accrued expenses and other provisions
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	183.790.192	247.500.000	289.250.000	17.012.073	737.552.265	Principal -
- Beban bunga masa depan	39.164.948	22.290.118	11.122.479	14.909.104	87.486.649	Future imputed - interest charges
Wesel jangka menengah						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	79.752.616	-	79.752.616	Principal -
- Beban bunga masa depan	8.932.293	8.932.293	16.301.435	-	34.166.021	Future imputed - interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	79.000.000	18.784.000	-	97.784.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	5.915.932	4.389.820	707.113	-	11.012.865	Future imputed - interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	-	-	281.350.482	-	281.350.482	Principal -
- Beban bunga masa depan	24.758.842	24.758.842	22.219.933	-	71.737.618	Future imputed - interest charges
Liabilitas derivatif	35.856.281	-	113.762.545	-	149.618.826	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price (ICP)* yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) setiap bulannya. Sebagai akibatnya, harga yang diterima oleh Grup untuk produksi minyak, akan tergantung dari banyak faktor di luar kendali Grup.

Sebagian besar gas dijual di Indonesia dihitung berdasarkan sistem kontrak dengan harga tetap dan dengan menggunakan mekanisme tingkat eskalasi tertentu yang diterapkan setiap tahunnya. Dalam hal ini terdapat risiko potensi hilangnya peluang pada saat kenaikan harga pasar minyak dan gas bumi jauh melebihi tingkat eskalasi dalam kontrak.

Gas bumi yang diproduksi di Amerika Serikat, dijual berdasarkan harga pasar Henry Hub. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak dan gas bumi.

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditur dan pasar; dan
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

Grup secara berkala meninjau dan mengelola struktur modal mereka untuk memastikan struktur yang optimal serta tingkat pengembalian pemegang saham, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan dari Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan diproyeksikan, proyeksi arus kas operasi, proyeksi pengeluaran modal dan proyeksi peluang investasi strategis.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

v. Price volatility risk

The selling price of the Group's oil is based on the price of Indonesian Crude Price (ICP) that is determined by the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) on a monthly basis. As a result, the price of oil that is produced by the Group will depend largely on factors beyond the control of the Group.

The natural gas produced in Indonesia is largely sold on contract basis with fixed price that allows certain level of escalation annually. There exists a potential risk of opportunity loss when the market price of oil and gas increases well above the escalation cap in the contract.

The Group's gases produced in the United States are sold on the spot market on the basis of the Henry Hub market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

c. Capital Management

The Group's objectives when managing capital are:

- *To maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence; and*
- *To sustain future development of the business.*

The Group regularly reviews and manages their capital structure to ensure optimal structure and shareholder returns, taking into consideration the future capital requirements of the Group and capital efficiency, prevailing and projected profitability, projected operating cash flows, projected capital expenditures and projected strategic investment opportunities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal (lanjutan)

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar AS\$696.482.657 yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun terakhir, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang tahun.

45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. 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 bumi.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management (continued)

For capital management purposes, management regards total equity attributable to the owners of parent company as capital. The amount of capital as of December 31, 2015 is US\$696,482,657 which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past recent years, earnings before income tax, interest, depreciation and amortization (EBITDA) has become an important control figure for the Group as well as for the lending banks. The continuing optimal development of the Group depends on its strong self-financing ability (EBITDA).

There are no changes in the Group's approach to capital management during the year.

45. 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 SKK Migas. 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 on specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**45. 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 diizinkan 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 *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 ditandatangani.

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.

**45. 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 pre-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**ii. Badan Operasi Bersama (JOB) -
Indonesia**

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) (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 pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Grup pada saat ini memiliki 11 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak diatas pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar AS\$167 juta.

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by PT Pertamina (Persero) (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 Group currently has 11 PSCs and 2 JOBs in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of December 31, 2015 is US\$167 million.

**b. Production Sharing Arrangements -
International**

The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen and Tunisia and a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ Karim Small Fields	Oman	10 tahun/ 10 years	96,02% atas laba dari jumlah produksi/ 96.02% of profit from total production	3,98% atas laba dari jumlah produksi/ 3.98% of profit from total production
Medco International Venture Ltd	Wilayah 47/Area 47	Libya	30 tahun/ 30 years	86,3% atas laba dari jumlah produksi/ 86.3% of profit from total production	6,85% atas laba dari jumlah produksi/ 6.85% of profit from total production
Medco Yemen Amed Ltd	Blok 82/Block 82	Yaman/Yemen	20 tahun/ 20 years	80% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 80% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	20% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 20% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	70% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 70% of profit oil (for production over 25,000 bopd)	30% atas laba (untuk produksi lebih dari 25.000 bopd)/ 30% of profit oil (for production over 25,000 bopd)
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Bir Ben Tartar/Block Bir Ben Tartar	Tunisia	30 tahun/ 30 years	65% atas laba dari jumlah produksi/ 65% of profit from total production	35% atas laba dari jumlah produksi/ 35% of profit from total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Cosmos/ <i>Block Cosmos</i>	Tunisia	50 tahun/ 50 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Yasmin/ <i>Block Yasmin</i>	Tunisia	50 tahun/ 50 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Sud Remada/ <i>Block Sud Remada</i>	Tunisia	11 tahun/ 11 years	65% atas laba dari jumlah produksi/ 65% of profit from total production	35% atas laba dari jumlah produksi/ 35% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Jenein/ <i>Block Jenein</i>	Tunisia	4 tahun/ 4 years	70% atas laba dari jumlah produksi/ 70% of profit from total production	30% atas laba dari jumlah produksi/ 30% of profit from total production
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Blok Hammamet/ <i>Block Hammamet</i>	Tunisia	10 tahun/ 10 years	60% atas laba dari jumlah produksi/ 60% of profit from total production	40% atas laba dari jumlah produksi/ 40% of profit from total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Sahara Limited	Blok Adam/ <i>Block Adam</i>	Tunisia	30 tahun/ 30 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production
Medco Sahara Limited	Blok Borj El Khadra/ <i>Block Borj El Khadra</i>	Tunisia	25 tahun/ 25 years	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production	50% atas laba dari jumlah produksi/ 50% of profit from total production

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Desember 2015 adalah sebesar AS\$9,8 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of December 31, 2015 is US\$9.8 million.

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan

a. Major Acquisitions and Disposals

i. Pada tanggal 25 November 2015, Perusahaan, melalui PT Medco Sarana Balaraja ("MSB"), Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJB") dengan PT Garda Utama Nasional ("GUN") untuk penjualan 70% saham dalam PT Satria Raksa Buminusa dan PT Musi Raksa Buminusa yang dimiliki oleh MSB ke GUN dengan harga Rp9.000.000.000. Transaksi ini telah berlaku efektif pada tanggal 29 Desember 2015 dengan dipenuhinya seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan PJB.

i. On November 25, 2015, the Company, through PT Medco Sarana Balaraja ("MSB"), a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Sales Purchase Agreement (SPA) with PT Garda Utama Nasional ("GUN") for the sale of 70% shares of PT Satria Raksa Buminusa and PT Musi Raksa Buminusa owned by MSB to GUN with total consideration of Rp9,000,000,000. This transaction is effective as of December 29, 2015 with the satisfaction of all conditions precedent specified under the SPA.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Divestasi tersebut menghasilkan keuntungan sebesar AS\$1,4 juta yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tahun 2015.

Nilai tercatat aset dan liabilitas dari pelepasan Entitas Anak tahun 2015 adalah sebagai berikut:

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)
Kas dan setara kas	429.558
Piutang usaha	2.590.650
Pajak dibayar di muka	146.446
Beban dibayar di muka	37.003
Aset lancar lain-lain	220.746
Aset lain-lain	79.772
Utang usaha	(2.630.269)
Utang lain-lain	(541.916)
Utang pajak	(126.966)
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	(225.035)

- ii. Pada tanggal 18 Desember 2014, Perusahaan, melalui PT Medco CBM Lematang, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani *Asset Sale and Purchase Agreement* (ASPA) dengan PT Methanindo Energi Resources, untuk mengalihkan hak partisipasi dalam Kontrak Kerjasama CBM Lematang dari 55% menjadi 34% serta mengalihkan *operatorship* dalam blok tersebut kepada PT Methanindo Energi Resources. Sebagai kompensasi atas penjualan 21% hak partisipasi tersebut, PT Methanindo Energi setuju untuk memberikan *free carry* atas seluruh biaya terkait komitmen pasti (*firm commitment*), baik biaya belanja modal (*capex*) maupun biaya operasi (*opex*). Selain itu, PT Medco CBM Lematang akan menerima penggantian atas 21% biaya terdahulu sejak blok CBM Lematang didapatkan sampai 31 Juli 2014. Pada tanggal 31 Desember 2015, transaksi ini belum mendapat persetujuan dari Pemerintah Indonesia.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

The divestments resulted in a gain of US\$1.4 million recognized in the 2015 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

The carrying amount of assets and liabilities associated with the Subsidiaries disposed in 2015 are as follows:

Cash and cash equivalents
Trade receivables
Prepaid taxes
Prepaid expenses
Other current assets
Other assets
Trade payables
Other payables
Taxes payable
Long-term employee benefits liabilities

- ii. On December 18, 2014, the Company, through PT Medco CBM Lematang, a wholly-owned subsidiary, signed the *Asset Sale and Purchase Agreement* (ASPA) with PT Methanindo Energi Resources, to transfer PT Medco CBM Lematang's participating interest in CBM Lematang PSC from 55% to 34% as well as to transfer its *operatorship* in the block to PT Methanindo Energi Resources. In return for the sale of the 21% participating interest, PT Methanindo Energi Resources agrees to free carry the whole firm commitment work program costs, both capital expenditure (*capex*) and operating expenditure (*opex*). In addition, PT Medco CBM Lematang shall receive reimbursement for the 21% of total gross costs incurred in the past from the date the block was acquired until July 31, 2014. As of December 31, 2015, the closing of this transaction is not yet approved by the Government of Indonesia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

Setelah itu, pada tanggal 22 Februari 2016, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM), melalui Surat No. 2273/13/DJM.E/2016 telah menyetujui pengalihan hak partisipasi serta operatorship Blok PSC CBM Lematang sebesar 21% kepada PT Methanindo Energi Resources.

iii. Pada tanggal 10 November 2014, Perusahaan melalui Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), entitas anak yang dimiliki seluruhnya, melakukan penjualan 1 lembar saham Medco International Petroleum Ltd (MIPL) ke Tuscany Investment Group Ltd dengan harga AS\$1 dan pada tanggal 28 November 2014, Perusahaan melalui Medco Asia Pasific Ltd (MAP) melakukan penjualan 1 lembar saham Medco Cambodia Tonle SAP Ltd (MCTS) ke Tuscany Investment Group Ltd dengan harga AS\$1.

iv. Pada tanggal 19 Agustus 2014, Perusahaan, melalui Medco Tunisia Petroleum Limited, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, telah menyelesaikan akuisisi 100% saham Storm Ventures International (Barbados) Ltd ("SVI") dan Storm Sahara Ltd ("SSL") dengan Storm Ventures International (BVI) Ltd ("Penjual") ("Transaksi") dengan nilai total transaksi sebesar AS\$128,5 juta. Penjual adalah entitas anak Chinook Energy Inc, yang terdaftar di Bursa Saham Toronto. Persetujuan dari Pemerintah Tunisia dan beberapa mitra kerja dari blok-blok tersebut telah diperoleh pada tanggal 18 Agustus 2014 ("Tanggal Efektif"). Selanjutnya, pada tanggal yang berbeda di bulan Agustus 2014, nama perusahaan SVI dan SSL, masing-masing telah berubah menjadi Medco Ventures International (Barbados) Limited ("MVI") dan Medco Sahara Limited ("MSL"). Sejak tanggal efektif, Medco memiliki hak kepemilikan di delapan area yang terdiri dari empat area eksplorasi, dua area pengembangan dan dua area produksi.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

Subsequently, on February 22, 2016, the Ministry of Energy and Mineral Resources, through its letter No. 2273/13/DJM.E/2016 has granted the transfer of 21% participating interest in CBM Lematang PSC Block to PT Methanindo Energi Resources.

iii. On November 10, 2014, the Company, through Medco Energi Global Pte Ltd (MEG), a wholly-owned subsidiary, has completed the sale of 1 share of Medco International Petroleum Ltd (MIPL) to Tuscany Investment Group Ltd amounting to US\$1 and on November 28, 2014, the Company through Medco Asia Pasific Ltd. (MAP) has completed the sale of 1 share of Medco Cambodia Tonle SAP Ltd (MCTS) to Tuscany Investment Group Ltd amounting to US\$1.

iv. On August 19, 2014, the Company, through Medco Tunisia Petroleum Limited, a wholly-owned Subsidiary has completed the acquisition of 100% of the shares of Storm Ventures International (Barbados) Ltd ("SVI") and Storm Sahara Ltd ("SSL") with Storm Ventures International (BVI) Ltd (the "Seller") (the "Transaction") with the total value of the Transaction of US\$128.5 million. The Seller is a subsidiary of Chinook Energy Inc, which is listed on the Toronto Stock Exchange. The approval of the Government of Tunisia and the consent of existing partners' have been obtained on August 18, 2014 ("Effective Date"). Subsequently, in different dates in August 2014, the registered names of SVI and SSL were amended to become Medco Ventures International (Barbados) Limited ("MVI") and Medco Sahara Limited ("MSL"), respectively. As of the effective economic date, Medco has working interest in eight areas which comprise of four exploration areas, two development areas and two production areas.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

Nilai wajar dari aset dan liabilitas teridentifikasi MVI pada tanggal akuisisi (19 Agustus 2014) adalah:

	Nilai wajar (AS\$)/ Fair Value (US\$)
Kas dan setara kas	5.738.992
Piutang usaha	7.932.247
Persediaan	7.752.543
Biaya dibayar di muka	323.623
Aset lain-lain	856.938
Aset minyak dan gas bumi	126.293.236
Utang usaha	(5.932.558)
Utang pajak	(1.216.782)
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	(5.306.770)
Liabilitas pajak tangguhan	(7.903.675)
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	<u>128.537.794</u>
Imbalan pembelian yang dialihkan	<u>128.537.794</u>
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	<u>(5.738.992)</u>
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	<u>122.798.802</u>

Aset neto yang diakui pada laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2014, pada awalnya didasarkan pada penilaian sementara terhadap nilai wajarnya, dimana Grup masih menyelesaikan hasil penilaian terhadap aset minyak dan gas bumi yang dimiliki oleh MVI dan jumlah yang dapat terpulihkan atas aset dan liabilitas teridentifikasi. Penilaian dan pengujian tersebut belum diselesaikan pada tanggal laporan keuangan konsolidasian tahun 2014 yang telah disetujui oleh Direksi Perusahaan untuk diterbitkan.

Pada bulan Agustus 2015, Perusahaan telah menyelesaikan alokasi harga beli selama periode pengukuran dan menyelesaikan penilaian terhadap aset minyak dan bumi yang nilai wajar sementara telah diakui pada laporan keuangan konsolidasian 31 Desember 2014. Periode penyesuaian pengukuran hanya tercermin dari perbaikan nilai awal aset minyak dan gas bumi yang diperoleh.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

The fair values of the identifiable assets and liabilities of MVI as at the date of acquisition (August 19, 2014) were:

	Nilai wajar (AS\$)/ Fair Value (US\$)
Cash and cash equivalents	5.738.992
Account receivables	7.932.247
Inventory	7.752.543
Prepaid charges	323.623
Other assets	856.938
Oil and gas properties	126.293.236
Trade payable	(5.932.558)
Tax payable	(1.216.782)
Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions	(5.306.770)
Deferred tax liabilities	(7.903.675)
Total identifiable net assets at fair values	<u>128.537.794</u>
Purchase consideration transferred	<u>128.537.794</u>
Net cash of the acquired subsidiary	<u>(5.738.992)</u>
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired	<u>122.798.802</u>

The net assets recognized on the December 31, 2014 consolidated financial statements were initially based on a provisional assessment of their fair value, while the Group is still determining the fair valuation for the oil and gas properties owned by MVI and the recoverable amounts of the identifiable assets and liabilities. The valuation and assessment had not been completed by the date the 2014 consolidated financial statements were approved for issue by the Board of Directors.

In August 2015, the Company was able to finalize the purchase price allocation during the measurement period and completed the valuation of the oil and gas properties, which fair value were initially recognized based on provisional assessment in the December 31, 2014 consolidated financial statements. The measurement period adjustments reflected only refinements of the initial fair value of oil and gas assets acquired.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- v. Pada tanggal 20 Maret 2014, Perusahaan, melalui MDI, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Perjanjian Pembelian Saham (SPA) dengan Puma Energy (Singapore) Pte Ltd (Puma), Puma Asia Pacific, BV (Puma Offshore) dan MSK untuk penjualan 35,28% atau 2.241.489 lembar saham MSK yang dimiliki oleh MDI ke Puma dan Puma Offshore dengan harga AS\$17.400.000. Saham tersebut akan dialokasikan ke Puma dan Puma Offshore masing-masing sebanyak 2.241.389 lembar saham dan 100 lembar saham. Transaksi ini telah berlaku efektif pada tanggal 24 April 2014 dengan dipenuhinya seluruh persyaratan pendahuluan berdasarkan SPA, antara lain dengan telah diperolehnya persetujuan dari Badan Koordinasi Penanaman Modal (BKPM) diperoleh. Dengan efektifnya transaksi ini, MDI tidak lagi memiliki kepemilikan saham di MSK.
- vi. Berdasarkan Keputusan Sirkulasi Para Pemegang Saham, pada tanggal 10 Februari 2014, Duta Tambang Rekayasa ("DTR") meningkatkan modal dasarnya dari Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 dan masing-masing saham bernilai nominal Rp1.000. Selain itu juga DTR meningkatkan modal ditempatkan dan disetor dari sebesar Rp250.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 yang mana penambahan setoran tersebut dilakukan secara tunai dan seluruhnya diambil bagian oleh MEMI.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- v. On March 20, 2014, the Company, through MDI, a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Purchase Agreement (SPA) with Puma Energy (Singapore) Pte Ltd (Puma), Puma Asia Pacific, BV (Puma Offshore) and MSK for the sale of 35.28% or 2,241,489 shares of MSK owned by MDI to Puma and Puma Offshore with total consideration of US\$17,400,000. The shares will be allocated to Puma and Puma Offshore for 2,241,389 shares and 100 shares, respectively. This transaction is effective as of April 24, 2014 with the satisfaction of all conditions precedent specified under the SPA, amongst other, the receipt of the approval from Indonesia Investment Coordinating Board (BKPM). Upon the effectivity of this transaction, MDI shall no longer have any shares in MSK.
- vi. On February 10, 2014, based on the Circular Resolution of the Shareholders, Duta Tambang Rekayasa ("DTR") increased its capital stock from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 with par value of Rp1,000 per share. In addition, the issued and paid-up capital increased from Rp250,000,000 to Rp30,000,000,000 in which the additional issuance of shares is subscribed and fully paid by MEMI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- vii. Berdasarkan Keputusan Sirkulasi Para Pemegang Saham, pada tanggal 10 Februari 2014, MEMI meningkatkan modal dasarnya dari Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 dan masing-masing saham bernilai nominal Rp1.000. Selain itu juga MEMI meningkatkan modal ditempatkan dan disetor dari sebesar Rp1.000.000.000 menjadi Rp30.000.000.000 yang mana penambahan setoran tersebut dilakukan secara tunai dan seluruhnya diambil bagian oleh MEI.
- viii. Pada tanggal 16 Januari 2014, Perusahaan melalui Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Asia Pacific Ltd menandatangani Perjanjian Pembelian Saham untuk mengakuisisi 90% kepemilikan saham pada Moonbi Energy Ltd, anak perusahaan dari Moonbi Enterprise Ltd sebesar AS\$3.565.000. Selain itu, pada tanggal 5 Februari 2014, Medco Asia Pacific Ltd melakukan perjanjian *Joint Operating Agreement (JOA)* dengan Moonbi Enterprise Ltd dan Moonbi Energy Ltd yang dinyatakan dalam *Petroleum Prospecting License (PPL 470)* untuk melakukan eksplorasi minyak dan gas bumi selama enam tahun di wilayah Juha Extension, yang terletak di Provinsi Barat, Papua Nugini. Akuisisi tersebut bukan merupakan akuisisi bisnis, sehingga manajemen menyajikan harga beli saham tersebut sebagai bagian dari aset eksplorasi dan evaluasi pada laporan posisi keuangan konsolidasian.
- ix. Efektif pada tanggal 15 Januari 2014, Medco Cambodia Holding Ltd, Entitas Anak yang didirikan berdasarkan hukum British Virgin Islands, telah berubah nama menjadi Medco Asia Pacific Ltd.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

- vii. *Based on the Circular Resolution of the Shareholders, on February 10, 2014, MEMI increased its capital stock from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 with par value of Rp1,000 per share. In addition, the issued and paid-up capital increased from Rp1,000,000,000 to Rp30,000,000,000 in which the additional issuance of shares is subscribed and fully paid by MEI.*
- viii. *On January 16, 2014, the Company through its wholly-owned Subsidiary, Medco Asia Pacific Ltd, signed a Shares Sale and Purchase Agreement to acquire 90% ownership in Moonbi Energy Ltd, a subsidiary of Moonbi Enterprise Ltd, for a total consideration of US\$3,565,000. Also, on February 5, 2014, Medco Asia Pacific Ltd entered into a Joint Operating Agreement (JOA) with Moonbi Enterprise Ltd and Moonbi Energy Ltd for the exploration of oil and gas for six years in Juha Extension area designated as Petroleum Prospecting License No. 470 (PPL 470), located in West Province, Papua New Guinea. The acquisition does not constitute an acquisition of a business, therefore, management has presented the purchase price as part of exploration and evaluation assets in the consolidated statement of financial position.*
- ix. *Effective on January 15, 2014, Medco Cambodia Holding Ltd, a Subsidiary incorporated under the laws of the British Virgin Islands, has changed its registered company name to Medco Asia Pacific Ltd.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- x. Pada tanggal 9 Januari 2014, Perusahaan menandatangani *Share Sales and Purchase Agreement* (SPA) dengan PT Kayo Raya Utama, untuk menjual kepemilikan sahamnya di PT Medco E & P Yapen (99,999%) yang tercakup dalam akta notaris Karlita Rubianti, S.H. tanggal 28 Januari 2014.
- xi. Pada tanggal 9 Januari 2014, Perusahaan melalui entitas anaknya, PT Medco Energi Nusantara menandatangani *Share Sales and Purchase Agreement* (SPA) dengan menjual kepemilikan sahamnya di PT Medco E & P Yapen (0,0001%) kepada PT Kayo Putra Lubalung yang tercakup dalam akta notaris Karlita Rubianti, S.H. tanggal 28 Januari 2014.
- xii. Pada tanggal 9 Januari 2014, PT Medco Services Indonesia (MSI) dan PT Usaha Tani Sejahtera (UTS), entitas anak dari PT Medco Downstream Indonesia, telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan PT Kayo Rama Putra dan PT Kayo Putra Lubalung untuk penjualan 100% kepemilikan atau 16.536 lembar saham PT Bumi Agro Lampung (BAL) yang dimiliki oleh MSI dan UTS dengan harga Rp1.127.203 atau setara dengan AS\$91. Saham tersebut akan dialokasikan pada PT Kayo Rama Putra sebanyak 16.535 saham (99,994%) dan PT Kayo Putra Lubalung sebanyak 1 saham (0,006%).

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

- x. On January 9, 2014, the Company signed a *Share Sales and Purchase Agreement* with PT Kayo Raya Utama, to sell its shares in PT Medco E & P Yapen (99.999%) which is covered in the notarial deed of Karlita Rubianti, S.H. dated January 28, 2014.
- xi. On January 9, 2014, the Company through its wholly-owned subsidiary, PT Medco Energi Nusantara, signed a *Share Sales and Purchase Agreement* to sell its shares in PT Medco E & P Yapen (0.0001%) to PT Kayo Putra Lubalung which is covered in the notarial deed of Karlita Rubianti, S.H. dated January 28, 2014.
- xii. On January 9, 2014, PT Medco Services Indonesia (MSI) and PT Usaha Tani Sejahtera (UTS), subsidiaries of PT Medco Downstream Indonesia, signed the *Share Purchase Agreement* (SPA) with PT Kayo Rama Putra and PT Kayo Putra Lubalung for the sale of its 100% ownership or 16,536 shares of PT Bumi Agro Lampung (BAL) owned by MSI and UTS with purchase price of Rp1,127,203 or equivalent to US\$91. The share ownership will be allocated to PT Kayo Rama Putra for 16,535 shares (99.994%) and PT Kayo Putra Lubalung for 1 share (0.006%).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- xiii. Pada tanggal 28 Januari 2013, Perusahaan melalui entitas anak Medco International Ventures Ltd (MIVL) menandatangani suatu perjanjian operasi (*Joint Operating Company/JOC*) yang dinamakan Nafusah Oil Operations BV (NOO), dengan partnernya National Oil Corporation (NOC) dan Libyan Investment Authority Libyan Investment Authority (LIA), (dengan kepemilikan sebesar 24,5%, sedangkan NOC dan LIA akan memiliki hak kepemilikan masing-masing sebesar 51% dan 24,5%.

Pembentukan JOC didasarkan pada perjanjian bagi hasil eksplorasi dan produksi (*Exploration and Production Sharing Agreement/EPSA*) pada tahun 2005 oleh pihak-pihak tersebut di atas. Menurut EPSA, pihak-pihak tersebut harus membuat perjanjian pemegang saham dan membentuk sebuah JOC setelah menyatakan penemuan komersial pertama kali. JOC akan bertindak sebagai operator berdasarkan EPSA dan perjanjian operasi.

NOO secara formal terdaftar dan dibentuk di Belanda pada tanggal 18 Maret 2013.

Pada tanggal 30 September 2013, NOC, LIA, MIVL, dan NOO menetapkan hak dan kewajiban untuk pemegang hak partisipasi dan operator sebagai pelaksana operasi minyak di bawah EPSA. Perjanjian ini menyatakan bahwa NOO ditunjuk sebagai operator untuk melaksanakan seluruh operasi minyak, khususnya untuk melaksanakan rencana pengembangan sesuai dengan syarat dan ketentuan perjanjian operasi dan EPSA. Perjanjian ini ditandatangani pada tanggal 9 Maret 2014.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- xiii. On January 28, 2013, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco International Ventures Ltd (MIVL), established a joint operating company (JOC), namely, Nafusah Oil Operations BV (NOO), with its partners, National Oil Corporation (NOC) and Libyan Investment Authority (LIA), with ownership of 24.5%, while NOC and LIA will have ownership of 51% and 24.5%, respectively.

The establishment of the JOC is based on the requirement of the Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) entered into in 2005 by the parties. According to the EPSA, the parties shall enter into a shareholders agreement and form a JOC upon declaring the first Commercial Discovery. The JOC will act as the Operator under the EPSA and according to an operating agreement to be entered into by the parties.

NOO has been formally registered and established in The Netherlands on March 18, 2013.

On September 30, 2013, the Operating Agreement was executed by NOC, LIA, MIVL and NOO to establish the respective rights and obligations of the Parties and the Operator on the conduct of Petroleum Operations under the EPSA. The Operating Agreement states that NOO is appointed as the Operator to conduct all petroleum operations in particular to implement the Development Plan in accordance with the terms and conditions of the Operating Agreement and the EPSA. The Operating Agreement was signed by the Parties on March 9, 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan (lanjutan)

- xiv. Pada tanggal 20 Desember 2012, Perusahaan telah menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* (SPA) untuk pembelian 49% saham PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Ltd (Jaden).

Pada tanggal 12 Februari 2013, melalui Akta notaris No. 4 oleh Notaris Karlita Rubianti S.H., Jaden Holdings Ltd menjual 111.720 lembar saham AMG kepada Perusahaan dengan harga yang disetujui sebesar AS\$101.610.000.

Pada tanggal 6 Oktober 2015, Perusahaan telah menandatangani *Shares Sales and Purchase Agreement* untuk pembelian 51% saham PT Api Metra Graha (AMG) yang dimiliki oleh Jaden Holdings Ltd dan Jaden Investment Inc dengan nilai transaksi AS\$166.842.105. Pada tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan telah menyelesaikan pembayaran atas nilai transaksi sebesar AS\$158.500.000 setelah dipotong pajak, dimana pembayaran pajak sebesar Rp116.655.999.998 (setara dengan AS\$8.342.105) telah dibayarkan Perusahaan pada tanggal 29 Desember 2015.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Major Acquisitions and Disposals (continued)

- xiv. On December 20, 2012, the Company signed a *Shares Sales and Purchase Agreement* (SPA) for the purchase of 49% stake in PT Api Metra Graha (AMG) held by Jaden Holdings Limited (Jaden).

On February 12, 2013, based on the Notarial Deed No. 4 issued by Notary Karlita Rubianti S.H., Jaden Holdings Ltd sold 111,720 shares of AMG to the Company with agreed price amounting to US\$101,610,000.

On October 6, 2015, the Company has signed the *Shares Sales and Purchase Agreement* for the purchase of 51% shares of PT Api Metra Graha (AMG) owned by Jaden Holdings Ltd and Jaden Investment Inc for total amount of US\$166,842,105. On December 17, 2015, the Company has completed the payment amounting to US\$158,500,000 after withholding tax, whereby the withholding tax of Rp116,655,999,998 (equivalent to US\$8,342,105) was paid by the Company on December 29, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

Berdasarkan Akta Notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 22 tanggal 17 Desember 2015, Perusahaan, Jaden Holdings Limited dan Jaden Investment Inc selaku pemegang saham AMG telah menyetujui perjanjian sebagai berikut:

- Menjual seluruh kepemilikan yang dimiliki oleh Jaden Holdings Limited sejumlah 114.730 lembar saham (50,32%) kepada Perusahaan;
- Menjual seluruh kepemilikan yang dimiliki oleh Jaden Investment Inc sejumlah 1.550 lembar saham (0,68%) kepada MEN; dan
- Mengubah status AMG dari Penanaman Modal Asing (PMA) ke Penanaman Modal Dalam Negeri (PMDN).

Akta notaris tersebut telah disetujui oleh Kementerian Hukum dan HAM dengan surat keputusannya No. AHU-094821.AH.01.02 tanggal 22 Desember 2015.

Berdasarkan akta notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 23 tanggal 17 Desember 2015, Jaden Holdings Limited telah menjual kepemilikannya terhadap AMG sejumlah 114.730 lembar saham (50,32%) kepada Perusahaan senilai AS\$164.617.554.

Berdasarkan akta notaris Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn No. 24 tanggal 17 Desember 2015, Jaden Investment Inc telah menjual kepemilikannya terhadap AMG sejumlah 1.550 lembar saham (0,68%) kepada MEN Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, senilai AS\$2.224.551.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

Based on Notarial Deed No. 22 of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dated on December 17, 2015, the Company, Jaden Holdings Limited and Jaden Investment Inc as shareholders of AMG have agreed to the following provisions:

- *Sell all the shares owned by Jaden Holdings Limited amounting to 114,730 shares (50.32%) to the Company;*
- *Sell all the shares owned by Jaden Investment Inc amounting to 1,550 shares (0.68%) to MEN; and*
- *Change the type of AMG from Foreign Capital Investment (PMA) to Domestic Capital Investment (PMDN).*

This Notarial Deed has been approved by Minister of Law and Human Rights in its approval letter No. AHU-094821.AH.01.02 Year 2015 dated December 22, 2015.

Based on Notarial Deed No. 23 of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dated December 17, 2015, Jaden Holdings Limited, has sold its ownership in AMG amounting to 114,730 shares (50.32%) to the Company for US\$164,617,554.

Based on Notarial Deed No. 24 of Siti Rumondang Bulan Lubis, S.H., M.Kn dated on December 17, 2015, Jaden Investment Inc, sold its ownership in AMG amounting to 1,550 shares (0.68%) to MEN, a wholly-owned Subsidiary, for US\$2,224,551.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

xv. Pada tanggal 5 Juli 2012, Medco Yemen Malik Limited menandatangani Perjanjian Jual Beli (*Sale Purchase Agreement/SPA*) dengan Reliance Exploration and Production DMCC, untuk membeli 25% hak partisipasi Blok 9 di Yaman dengan harga perolehan sebesar AS\$90 juta. Perjanjian ini efektif tanggal 4 Desember 2012. Setelah persyaratan transaksi selesai, termasuk mendapat persetujuan dari Kementerian Minyak dan Mineral Yaman, Medco memiliki secara efektif 21,25% hak partisipasi di Blok 9 dengan nilai transaksi AS\$90 juta. Selain Medco, struktur hak partisipasi di Blok 9 terdiri atas Calvalley Petroleum (Cyprus) Ltd, selaku operator sebesar 42,5%, Hood Oil Ltd sebesar 21,25%, dan Yemen Oil and Gas Company (YOGC) sebesar 15%.

xvi. Pada awal tahun 2006, Grup menandatangani suatu perjanjian komersil (*economic agreement*) dengan Singapore Petroleum Company (SPC) dan Cue Energy Resources Limited (Cue) dimana 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 neto sebesar 25% dari Lapangan Jeruk dari Sampang PSC. SPC dan Cue adalah pemegang langsung hak partisipasi dari Sampang PSC, dimana pemegang hak partisipasi lainnya adalah Santos (Sampang) Ply Ltd yang merupakan operator dari PSC tersebut. Sesuai dengan *economic agreement* tersebut, Grup membayar secara proporsional biaya pengeboran sumur Jeruk.

Meskipun otoritas yang berwenang di Indonesia memberikan persetujuan atas perjanjian komersil tersebut, hak partisipasi langsung atas PSC Sampang (termasuk Lapangan Jeruk) tidak berubah.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

xv. On July 5, 2012, Medco Yemen Malik Limited signed a Sale and Purchase Agreement (SPA) with Reliance Exploration and Production DMCC, to purchase 25% participating interest in Block 9 in Yemen at a cost of US\$90 million. This agreement was completed on December 4, 2012. After the conditions precedent to the transaction are completed, including obtaining the approval of the Ministry of Oil and Minerals of Yemen, Medco has effective participating interest of 21.25% in Block 9 in the amount of US\$90 million. Besides Medco, the other parties holding participating interests in Block 9 are Calvalley Petroleum (Cyprus) Ltd, as operator with interest of 42.5%, Hood Oil Ltd with interest of 21.25%, and Yemen Oil and Gas Company (YOGC) with interest of 15%.

xvi. In early 2006, the Group entered into a commercial agreement (*economic agreement*) with the Singapore Petroleum Company (SPC) and Cue Energy Resources Limited (Cue) 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 of Sampang PSC. SPC and Cue are the direct holders of participating interest in Sampang PSC, in addition to Santos (Sampang) Ply Ltd which is the operator of the PSC. In accordance with the economic agreement, the Group agreed to assume proportionate share of Jeruk costs.

Whilst the Indonesian Authorities have sanctioned the commercial agreement between the participants, Sampang PSC interests (including Jeruk Field interests) remain unchanged.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

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 biaya proyek Jeruk dapat dipulihkan dari produksi yang berasal dari lapangan lainnya yang ada di PSC Sampang. Grup juga memiliki hak untuk memperoleh pemulihan atas biaya proyek Jeruk sebagaimana disebut di atas melalui mekanisme yang diatur dalam "economic agreement".

- xvii. Pada tanggal 20 November 2014, Perusahaan, melalui Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Arabia Ltd ("Medco") melakukan perjanjian bagi hasil eksplorasi dan produksi (*Exploration and Production Sharing Agreement*/EPSA) di Oman ("Blok 56") dengan pemerintah Kesultanan Oman yang diwakili oleh Kementerian Minyak dan Gas. Perjanjian ini adalah antara Pemerintah Oman dan Perusahaan bersama dengan mitra lokal, Intaj LLC ("Intaj"). Sebagaimana tercantum dalam EPSA, Medco akan bertindak sebagai operator sebelum komersialisasi, dimana Medco dan Intaj memiliki hak partisipasi bersama sebesar 75%, sementara 25% dimiliki oleh Pemerintah Oman. EPSA tersebut berlaku efektif setelah disahkan melalui Dekrit Kerajaan yang dikeluarkan oleh Sultan Oman tertanggal 29 Desember 2014.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

In early 2008, Santos, the operator of the Jeruk Field, disclosed that further drilling in the Jeruk Field had 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".

- xvii. *On November 20, 2014, the Company, through its wholly-owned subsidiary, Medco Arabia Ltd ("Medco"), entered into a new Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in Oman ("Block 56"), with the Government of the Sultanate of Oman which is represented by the Ministry of Oil and Gas. The EPSA is between the Government of Oman and the Company, together with a local partner Intaj LLC ("Intaj"). As stated in the EPSA, Medco will be the Operator prior to the declaration of Commerciality, and both Medco and Intaj have a combined participating interest of 75% while 25% for the Oman Government. The EPSA is effective upon the ratification through the Royal Decree to be issued by His Majesty the Sultan of the Government of the Sultanate of Oman, which was obtained and dated December 29, 2014.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**a. Akuisisi dan Pengalihan yang Signifikan
(lanjutan)**

- xviii. Pada tanggal 28 April 2015, Perusahaan, melalui konsorsium, Medco LLC, menandatangani Amandemen dan Pernyataan Baru atas Kontrak Jasa di Oman Karim Small Fields (Oman KSF). Dengan ini, Medco LLC mendapatkan perpanjangan kontrak kerja di Oman KSF selama 25 tahun sejak berakhirnya kontrak lama di Agustus 2016 dengan beberapa ketentuan komersial yang baru.
- xix. Pada 8 Oktober 2015, Perusahaan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* (SSPA) dengan Lundin Petroleum AB, untuk mengakuisisi 100% saham salah satu anak perusahaannya, Lundin Indonesia Holding BV. Lundin Indonesia Holding BV mempunyai 25,8824% *non-operating interest* di aset produksi Lematang PSC. Selain itu, Lundin Indonesia Holding BV juga memiliki 60% dan 100% hak di dua blok eksplorasi, masing-masing yaitu South Sokang dan Cendrawasih VII. Transaksi ini masih menunggu persetujuan dari Pemerintah Indonesia.
- xx. Pada tanggal 22 April 2015, PT Medco Sarana Balaraja (MSB) dan PT Medco Energi Nusantara (MEN), Entitas Anak Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan Herry Poerwanto dan Cokorda Gede Putra Wiryawan untuk penjualan 100% kepemilikan atau 20.453.000 lembar saham PT Medco Integrated Resources (MIR) yang dimiliki oleh MSB dan MEN dengan harga Rp50.000.000 atau setara dengan AS\$3.806,34.
- xxi. Pada tanggal 22 April 2015, PT Medco Sarana Balaraja (MSB) dan PT Medco Energi Nusantara (MEN), Entitas Anak Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan Herry Poerwanto dan Cokorda Gede Putra Wiryawan untuk penjualan 100% kepemilikan atau 56.752 lembar saham PT Sistem Vibro Indonesia (SVI) yang dimiliki oleh MSB dan MEN dengan harga Rp50.000.000 atau setara dengan AS\$3.806,34.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

**a. Major Acquisitions and Disposals
(continued)**

- xviii. On April 28, 2015, the Company through its consortium, Medco LLC, has signed a new *Amdament and Restated Service Contract for the Oman Karim Small Fields (Oman KSF)*. The new contract contains new commercial terms and extends the *Service Contract* by 25 years starting in August 2016.
- xix. On October 8, 2015, the Company signed a *Share Sale and Purchase Agreement (SSPA)* with Lundin Petroleum AB, to acquire 100% shares in one of its subsidiaries, Lundin Indonesia Holding B.V. Lundin Indonesia Holding B.V. owns 25.8824% of non-operating interest in a producing block, Lematang PSC. It also owns 60% interest and 100% interest in two exploration blocks, South Sokang and Cendrawasih VII, respectively. The closing of this transaction is pending the approval from the Government of Indonesia.
- xx. On April 22, 2015, PT Medco Sarana Balaraja (MSB) and PT Medco Energi Nusantara (MEN), a Subsidiary of the Company, signed the *Share Purchase Agreement (SPA)* with Herry Poerwanto and Cokorda Gede Putra Wiryawan, for the sale of its 100% ownership or 20,453,000 shares of PT Medco Integrated Resources (MIR) owned by MSB and MEN with purchase price of Rp50,000,000 or equivalent to US\$3,806.34.
- xxi. On April 22, 2015, PT Medco Sarana Balaraja (MSB) and PT Medco Energi Nusantara (MEN), a Subsidiary of the Company, signed the *Share Purchase Agreement (SPA)* with Herry Poerwanto and Cokorda Gede Putra Wiryawan, for the sale of its 100% ownership or 56,752 shares of PT Sistem Vibro Indonesia (SVI) owned by MSB and MEN with purchase price of Rp50,000,000 or equivalent to US\$3,806.34.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Pasokan Gas

b. Gas Supply Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia			
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011/ August 10, 2011	Komitmen untuk memasok dan menjual gas alam sejumlah 3 BBTUD/ Commitment to supply and sell 3 BBTUD of gas.	9 tahun atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ 9 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya (SP2J)	13 April 2010, diubah terakhir tanggal 25 November 2015/ April 13, 2010, last amendment dated November 25, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 0,15 BBTUD - 1 BBTUD/ Commitment to supply gas involving 0.15 BBTUD - 1 BBTUD.	Perjanjian berakhir pada 31 Desember 2018 atau telah terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dulu terjadi/ Agreement ends at December 31, 2018 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT PLN Tarakan	1 April 2010, Diubah terakhir tanggal 26 Maret 2015/ April 1, 2010, last amendment dated March 26, 2015	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 10.134 BBTU/ Commitment to supply and sell 10,134 BBTU of gas.	7 tahun atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ 7 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan)/(continued)			
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi	4 Agustus 2009/ August 4, 2009	Komitmen untuk memasok gas total sebesar 729 BBTU. Per April 2013, pasokan gas baru dimulai karena persyaratan untuk memasok gas baru terpenuhi/ Commitment to supply 729 BBTU of gas. As of April 2013, the gas supply has just commenced due to the requirements to supply gas has just been fulfilled.	Sampai terpenuhinya total jumlah kontrak/ Until such quantity has been fully supplied.
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009 diubah terakhir tanggal 27 Januari 2015/ August 4, 2009 last amendment dated January 27, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebesar 1,8 BBTUD untuk 2 tahun pertama dan 2,5 BBTUD sampai dengan akhir kontrak/ Commitment to supply 1.8 BBTUD of gas for the first two years and 2.5 BBTUD until the end of the contract.	11 tahun 7 bulan atau terpenuhinya total jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ 11 years and 7 months, or when the total amount of the contract, whichever occurs earlier.
Perusahaan Daerah Kota Tarakan	22 Januari 2009/ January 22, 2009	Komitmen untuk memasok gas sebesar 1-3 BBTUD untuk kebutuhan kelistrikan di kota Tarakan/ Commitment to supply 1-3 BBTUD of gas for electricity in Tarakan.	10 tahun/10 years.
PT Pupuk Sriwidjaja (Persero)	7 Agustus 2007/ August 7, 2007	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTU/hari (BBTUD)/ Commitment to supply 45 BBTU of gas/day (BBTUD).	11 tahun dan dapat diperpanjang menjadi 15 tahun jika memenuhi persyaratan sesuai perjanjian/ 11 years and could be amended to 15 years in accordance with terms and conditions as stated in the agreement.
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006 diubah terakhir tanggal 1 Desember 2012/ July 24, 2006, last amendment dated December 1, 2012	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 2,5 BBTUD sampai dengan November 2012 dan 3,7 BBTUD sampai dengan Desember 2017/ Commitment to supply and sell gas in the quantity of 2.5 BBTUD until November 2012 and 3.7 BBTUD until December 2017.	11 tahun atau sampai pada saat seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ 11 years or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10 BBTUD untuk periode 21 bulan sejak Tanggal Dimulai yaitu tanggal 24 Oktober 2014. Jumlah Kontrak 6.560 BBTU/ Commitment to supply 10 BBTUD of gas for a period of 21 months from October 24, 2014. Total gas contract quantity amounted to 6,560 BBTU.	21 Bulan sejak 24 Oktober 2014 atau sampai seluruh jumlah kontrak terpenuhi, mana yang lebih dahulu terjadi/ 21 months from October 24, 2014 or until the total amount as specified in the contract are met, whichever occurs first.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Lematang			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21 Maret 2007 terakhir diubah pada tanggal 10 Desember 2014/ March 21, 2007 last amendment on December 10, 2014	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 33 BBTUD/ Commitment to supply and sell gas of 33 BBTUD.	Pasokan gas diperkirakan sejak tanggal 1 Desember 2012 sampai dengan tanggal 5 April 2017/ Gas supply is expected to start from December 1, 2012 until April 5, 2017.
PT Medco E & P Malaka			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 April 2008/ April 9, 2008	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 15 BBTUD untuk kebutuhan kelistrikan di daerah provinsi Nanggroe Aceh Darussalam/ Commitment to supply 15 BBTUD of gas for electricity in Nanggroe Aceh Darussalam.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis atau pada saat berakhirnya PSC Blok A (tanggal 1 September 2031), yang mana terjadi lebih dahulu/ At the time when quantity in the agreement has been fully supplied, or gas no longer has an economic value or until the termination of Block A PSC (September 1, 2031), whichever occurs first.
PT Pupuk Iskandar Muda (Persero)	10 Desember 2007 terakhir diubah pada tanggal 12 November 2010/ December 10, 2007 last amendment on November 12, 2010	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 110 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 233 TBTU/ Commitment to supply 110 BBTUD of gas with a total volume of 233 TBTU.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis atau pada saat berakhirnya PSC Blok A (tanggal 1 September 2031) yang mana terjadi lebih dahulu/ At the time when such quantity in the agreement has been fully supplied or gas no longer has an economic value, or until the termination of the Block A PSC (September 1, 2031), whichever occurs first.
PT Pertamina (Persero)	27 Januari 2015/ January 27, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 58 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ Commitment to supply 58 BBTUD of gas with a total volume of 198 TBTU.	Sampai dengan 13 tahun sejak tanggal penyerahan gas pertama, atau terpenuhinya total jumlah kontrak, atau berakhirnya PSC Blok A mana yang lebih dahulu terjadi/ Up to 13 years from the date of first gas delivery, or when the total amount of the contract, or the expiration of Block A PSC whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Pasokan Gas (lanjutan)

b. Gas Supply Agreements (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Panca Amara Utama	13 Maret 2014/ March 13, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 248.200 MMSCF dengan Jumlah Penyerahan Harian sebesar 55 BBTUD/ Commitment to supply 248,200 MMSCF of gas with Daily Contract Quantity of 55 BBTUD.	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili (tanggal 3 Desember 2027) yang mana terjadi lebih dahulu/ At the time when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC (December 3, 2027), whichever occurs first.
PT Donggi Senoro LNG (melalui JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi)	22 Januari 2009/ January 22, 2009	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 227 BBTUD/ Commitment to supply 227 BBTUD of gas.	15 tahun (dimulai sejak tanggal operasi Kilang LNG)/ 15 years (starting from the date of commercial operations of the LNG Plant).
PT Medco E & P Simenggaris			
PT PLN (Persero)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,5 MMSCF dengan Total Jumlah Kontrak 805 MMSCF/ Commitment to supply gas at 0.5 MMSCF with Total Number of Contracts 805 MMSCF.	Juni 2020 atau sampai dengan terpenuhinya Total Jumlah Kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ June 2020 or until the fulfillment of the total amount of the Contract, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain

- i. Pada tanggal 19 Januari 2015, Perusahaan, melalui Medco Straits Services Pte Ltd, Entitas Anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani perjanjian jual beli saham atas penjualan seluruh saham yang dimilikinya dalam Synergia Trading Internasional Pte Ltd kepada Kingsley Traders Enterprise Ltd dengan harga sebesar AS\$10. Transaksi telah efektif setelah memenuhi persyaratan untuk penjualan yang tertera dalam perjanjian jual beli.

- ii. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa

Pada tanggal 10 Desember 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera (MEGS) melakukan perjanjian tripartit dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan PT Medco E & P Lematang terkait pemanfaatan jalur transmisi pipa atas pengangkutan gas bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Gunung Megang Station dengan jumlah gas yang diangkut sebesar 36.661 MMSCF untuk jasa transportasi gas sebesar AS\$450/MMSCF hingga April 2017. Dalam perjanjian ini, MEGS sebagai pihak yang mengoperasikan pipa dan melakukan transportasi gas bumi.

- iii. Pengembalian dan Pengelolaan Sementara Wilayah Kampar

Merujuk kepada Surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 8837/13/MEM.M/2013 tanggal 26 November 2013 yang menyatakan bahwa Pemerintah menyetujui pengembalian wilayah Kampar bagian dari wilayah kerja *South Sumatera Extension Area* dan *Central Sumatera Kampar Area* menjadi wilayah terbuka terhitung 28 November 2013. Dalam rangka menjaga kelangsungan produksi di wilayah Kampar, Pemerintah menugaskan PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") untuk mengelola sementara wilayah Kampar selama 6 (enam) bulan terhitung sejak tanggal 28 November 2013 atau sampai dengan operator baru telah ditunjuk oleh Pemerintah (mana yang terjadi lebih dulu).

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements

- i. On January 19, 2015, the Company, through Medco Straits Services Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary, signed the Shares Sale and Purchase Agreement (SPA) for the sale of all of its share ownership of Synergia Trading Internasional Pte Ltd to Kingsley Traders Enterprise Ltd with the purchase price amounting to US\$10. This transaction was effective when all the document formalities to the sale as stated in SPA are fulfilled.

- ii. Gas Transportation Agreement

On December 10, 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera (MEGS) entered into a tripartite agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and PT Medco E & P Lematang related to the usage of the transmission pipeline for the transportation of natural gas from Singa Field in Block Lematang to Megang Mountain Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$450/MMSCF until April 2017. Under this agreement, MEGS is the operator of the pipeline for the transportation of natural gas.

- iii. Relinquishment and Temporary Management of Kampar Area

In accordance with the Ministry of Energy and Mineral Resources letter No. 8837/13/MEM.M/2013 dated November 26, 2013, the Government approved the relinquishment of Kampar Area, a part of South Sumatera Extension Area and Central Sumatera Kampar Area, to become an open area starting from November 28, 2013. In order to maintain the production in Kampar Area, the Government assigned PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") to temporarily operate the Kampar Area for a period of six (6) months starting from November 28, 2013 or until the Government has appointed a new operator (whichever occurs first).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iii. Pengembalian dan Pengelolaan Sementara Wilayah Kampar (lanjutan)

Merujuk kepada surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral No. 8383/13/MEM.M/2014 tanggal 23 Desember 2014, Pemerintah telah memutuskan PT Pertamina Hulu Energi sebagai pengelola wilayah Kampar, yang berlaku efektif sejak ditandatanganinya Kontrak Kerja Sama di wilayah Kampar. Untuk menjaga kelangsungan produksi dan penerimaan Negara, PT Medco E & P Indonesia (MEPI) ditugaskan untuk mengelola sementara wilayah Kampar sampai dengan tanggal 31 Desember 2015. Pertamina (PHE Kampar) akan melanjutkan pengelolaan wilayah Kampar setelah tanggal tersebut sesuai dengan PSC Kampar yang berlaku efektif tanggal 1 Januari 2016.

iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi

Pada tanggal 30 Januari 2013, EPI sepakat untuk menyediakan Jasa *Electric Wireline Logging Perforation and Data Processing* (EWLPP) pada Sumur-Sumur Kerja Ulang (workover) PT Pertamina EP Wilayah Jawa dengan nilai kontrak sebesar AS\$3.573.422. Kontrak berakhir pada tanggal 2 Februari 2015.

Pada tanggal 4 Maret 2013, EPI sepakat untuk menyewakan *workover rig* min 350 HP - 450 HP selama 2 tahun kepada Pertamina EP Ubep Adera dengan nilai kontrak AS\$4.062.910. Pada bulan April 2013, EPI menandatangani Amandemen I untuk meningkatkan nilai kontrak menjadi AS\$4.372.910. Pada tanggal 5 Mei 2015, EPI menandatangani Amandemen II untuk mengubah tarif per hari rig dari AS\$6.377 menjadi AS\$5.250 (untuk periode 1 Januari 2015 - 4 April 2015, kemudian menjadi AS\$4.900 berlaku efektif sejak tanggal 5 April 2015 tanpa mengubah nilai kontrak dan memperpanjang jangka waktu kontrak hingga 23 Oktober 2015. Pada tanggal 24 September 2015, EPI menandatangani Amandemen III untuk mengubah tarif per hari rig dari AS\$4.900 menjadi AS\$4.550 tanpa mengubah nilai kontrak dan memperpanjang jangka waktu kontrak hingga 20 April 2016.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

iii. Relinquishment and Temporary Management of Kampar Area (continued)

In accordance with the Ministry of Energy and Mineral Resources letter No. 8383/13/MEM.M/2014 dated December 23, 2014, the Government approved PT Pertamina Hulu Energi, as administrator of Kampar Area, which become effective since Production Sharing Contract signed. Furthermore, in order to maintain the production and Government revenue share in Kampar Area, PT Medco E & P Indonesia (MEPI) is reassigned to maintain and temporarily operate the Kampar Area until December 31, 2015. Pertamina (PHE Kampar) will continue to operate Kampar Area afterwards in accordance with PSC Kampar effective January 1, 2016.

iv. Oil and Gas Drilling Support Services

On January 30, 2013, EPI agreed to provide *Electric Wireline Logging Perforation and Data Processing* (EWLPP) services on the workover wells of PT Pertamina EP Java Region with total contract amount of US\$3,573,422. The contract ended on February 2, 2015.

On March 4, 2013, EPI agreed to rent its *workover rig* with capacity of 350 HP - 450 HP for two (2) years to PT Pertamina EP Ubep Adera with total contract amount of US\$4,062,910. In April 2013, EPI signed Amendment I to increase contract value to US\$4,372,910. On May 5, 2015, EPI signed Amendment II to change rig daily tariff from US\$6,377 to US\$5,250 (for period January 1, 2015 - April 4, 2015), to US\$4,900 effective as of April 5, 2015, without change in initial contract amount and to extend contract term until October 23, 2015. On September 24, 2015, EPI signed Amendment III to change rig daily tariff from US\$4,900 to US\$4,550, without change in initial contract amount and to extend contract term until April 20, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

Pada tanggal 1 Maret 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyewaan *land drilling rig* berkapasitas minimal 400 HP lengkap dengan tenaga kerja dan peralatan penunjangnya untuk pengeboran sumur eksplorasi gas metana batu bara di wilayah kerja PHE Metra 7 dengan nilai kontrak maksimum AS\$3.169.500. Kontrak berakhir pada 1 Maret 2015.

Pada tanggal 3 Juli 2014, EPI sepakat untuk menyediakan tambahan 1 (satu) unit *land rig workover truck mounted* berkapasitas 350 HP (Max. 450 HP) lengkap dengan tenaga kerja, alat-alat berat, peralatan utama dan penunjangnya untuk jangka waktu dua tahun di wilayah kerja PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field tahun 2014-2016 dengan nilai kontrak maksimum AS\$4.214.168. Pada tanggal 29 Mei 2015, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field sepakat untuk mengakhiri kontrak dikarenakan penurunan harga minyak dunia dan keterbatasan anggaran di wilayah kerja Adera.

Pada tanggal 28 April 2014, PT Halliburton Logging Services Indonesia menandatangani perjanjian drilling rig dengan PT Exspan Petrogas Intranusa yang berkapasitas 2.000 HP dengan estimasi nilai kontrak maksimal sebesar AS\$20.000.000. Perjanjian diamandemen pada 17 Desember 2014 untuk tambahan *drilling rig* EPI#11 D berkapasitas 1.500 HP yang berlokasi di Pahae Jae, Sumatera Utara. EPI#11 D beroperasi sampai dengan Januari 2016.

Pada tanggal 22 Oktober 2014, EPI sepakat untuk menyediakan jasa penyewaan *mobile rig* 350 HP untuk operasional *workover/ wellservice* selama 6 (enam) bulan di Sembakung Field Tarakan kepada PT Pertamina EP Asset 5 dengan nilai kontrak maksimum AS\$1.143.975. Kontrak berakhir pada 19 April 2015.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

On March 1, 2014, EPI agreed to provide *land drilling rig rental service* with minimum capacity of 400 HP, complete with labor and supporting equipment, for the drilling of Coal Bed Methane gas exploration wells in PHE Metra 7 Field with maximum total contract value of US\$3,169,500. The contract ended on March 1, 2015.

On July 3, 2014, EPI agreed to provide 1 (one) unit of *land rig workover truck mounted* with capacity of 350 HP (Max. 450 HP) complete with labor, heavy equipments, main equipment and its supporting equipment for the period of 2 (two) years in PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field (2014-2016) with maximum total contract value of US\$4,214,168. On May 29, 2015, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 Adera Field agreed to end the contract due to decline in world oil price and budget limitation in Adera Field.

On April 28, 2014, PT Halliburton Logging Services Indonesia signed drilling rig agreement to PT Exspan Petrogas Intranusa with capacity of 2,000 HP with maximum estimated total contract value of US\$20,000,000. The amendment on December 17, 2014 to add another drilling rig named "EPI#11 D" with capacity 1,500 HP located in Pahae Jae, North Sumatera. EPI#11 D operated until January 2016.

On October 22, 2014, EPI agreed to provide *mobile rig rental services* with capacity of 350 HP for *workover/wellservice* operation for the period of 6 (six) months in Sembakung Field Tarakan to PT Pertamina EP Asset 5 with maximum total contract value of US\$1,143,975. The contract ended on April 19, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

- iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tanggal 9 Februari 2015, EPI sepakat untuk menyediakan 1 (satu) unit *land rig workover truck mounted* kapasitas 450 HP lengkap dengan tenaga kerja, alat-alat berat, peralatan utama dan penunjangnya untuk jangka waktu 2 tahun di wilayah kerja PT Pertamina EP Asset 2 Limau Field tahun 2015-2016 dengan nilai kontrak maksimum AS\$3.600.732.

Pada tanggal 18 Desember 2015, EPI sepakat untuk menyediakan jasa *Electric Wireline Logging Service* for Tanjung Enim Five Pilot Wells kepada Dart Energy (Tanjung Enim) Pte Ltd. Kontrak akan berakhir pada 17 Juni 2016.

- v. *Plan of Development* (POD) Bengara-I

Pada tanggal 22 Maret 2013, Kementerian ESDM melalui suratnya telah memberikan persetujuan POD pertama lapangan South Sebuku Wilayah Kerja Bengara-I. Apabila dalam jangka waktu lima tahun sejak persetujuan ini PT Medco E & P Bengara tidak melaksanakan kegiatan sesuai dengan rencana pengembangan lapangan, maka KKKS wajib mengembalikan wilayah kerja Bengara-I kepada pemerintah.

- vi. Perjanjian Ventura Bersama Pemasaran LNG

Pada bulan Oktober 2010, Grup dan mitra kerjanya dalam proyek Pengembangan Gas Senoro Hilir yang juga merupakan pemegang saham dari DSLNG yaitu PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan Mitsubishi Corporation (MC), menandatangani Pokok-pokok Perjanjian untuk melakukan Kerjasama Pemasaran LNG (MJV HOA) dengan Chubu Electric Power Co, Inc (Chubu). Berdasarkan MJV HOA tersebut, Chubu, Pertamina, MC dan Grup akan melakukan kerjasama untuk memasarkan LNG yang dibeli oleh Chubu dan untuk dialihkan kepada pembeli berpotensi lainnya.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

- iv. *Oil and Gas Drilling Support Services* (continued)

On February 9, 2015, EPI agreed to provide 1 (one) unit *land rig workover truck mounted* with capacity 450 HP complete with labor, heavy equipments, main equipments and its supporting equipment for period of 2 (two) years in PT Pertamina EP Asset 2 Limau Field (2015-2016) with maximum contract value amounting to US\$3,600,732.

On December 18, 2015, EPI agreed to provide *Electric Wireline Logging Service* for Tanjung Enim Five Pilot Wells to Dart Energy (Tanjung Enim) Pte Ltd. The contract will end on June 17, 2016.

- v. *Plan Of Development* (POD) for Bengara-I

On March 22, 2013, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to the first POD in South Sebuku Field Bengara-I Work Area. If PT Medco E & P Bengara does not perform the activities as per Field Development Planning within 5 years from this approval date, then the PSC for Bengara-I Work Area has to be relinquished to the Government.

- vi. *Joint Ventura to Market LNG*

In October 2010, the Group and its partners in the Senoro Downstream Gas Development Project which are also shareholders of DSLNG namely, PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and Mitsubishi Corporation (MC), signed the Principles of Marketing Cooperation Agreement to do joint marketing of LNG (MJV HOA) with Chubu Electric Power Co, Inc (Chubu). Under the MJV HOA, Chubu, Pertamina, MC and the Group will cooperate to market LNG purchased by Chubu and to be transferred to other potential buyers.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vii. Perpanjangan PSC

Pada bulan Oktober 2010, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok *South Sumatra*, Blok A dan Bawean.

Untuk PSC Blok A, perpanjangan PSC tersebut juga telah disepakati oleh Pemerintah Aceh sesuai dengan ketentuan Undang-undang No. 11 Tahun 2006 tentang Pemerintahan Aceh. Jangka waktu perpanjangan PSC Blok A adalah 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 1 September 2011 sampai dengan 31 Agustus 2031.

Perpanjangan PSC *South Sumatra* berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang akan berlaku efektif dari tanggal 28 November 2013 sampai dengan 27 November 2033 dengan nilai komitmen sebesar AS\$24 juta.

Perpanjangan PSC Bawean berlaku untuk jangka waktu 20 (dua puluh) tahun yang berlaku efektif dari tanggal 12 Februari 2011 sampai dengan 11 Februari 2031 dengan nilai komitmen sebesar AS\$50,5 juta.

Dalam tambahan hak dan kewajiban Kontraktor yang diatur dalam Kontrak Kerjasama Produksi (PSC) Blok A, Aceh, yang telah diubah dan dinyatakan kembali, Kontraktor menyepakati antara lain untuk mengalokasikan sebesar minimum 1% dari pendapatan produksi tahunan sebagai kontribusi mereka kepada program pengembangan masyarakat sesuai dengan Memorandum Perjanjian antara PT Medco E & P Malaka dan Pemerintah Provinsi Aceh tanggal 5 April 2010.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

vii. Extension of PSCs

In October 2010, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of the respective Production Sharing Contracts (PSC) of South Sumatra Working Blocks, Block A and Bawean.

For Block A PSC, the PSC extension has also been agreed to by the Government of Aceh in accordance with the provisions of Law No. 11 Year 2006 of the Government of Aceh. The extension of Block A PSC is for 20 (twenty) years effective from September 1, 2011 to August 31, 2031.

The extension of South Sumatra PSC is valid for 20 (twenty) years, which will be effective from November 28, 2013 to November 27, 2033 with a commitment value of US\$24 million.

The extension of PSC Bawean is valid for a period of 20 (twenty) years from February 12, 2011 to February 11, 2031 with a commitment value of US\$50.5 million.

In addition to the rights and obligations of the contractors as set forth in the amended and restated Production Sharing Contract for Block A in Aceh, the contractors agreed, among other matters, to allocate, at the minimum 1% of the total revenues from the yearly production as their contribution to community development programs in accordance with the Memorandum of Agreement between PT Medco E & P Malaka and the Aceh Provincial Government dated April 5, 2010.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

viii. Perjanjian Pengembangan *Coal Bed Methane* (CBM)

Pada bulan Februari 2009, Perusahaan melalui PT Medco Energi CBM Indonesia menandatangani Pokok-Pokok Perjanjian (HOA) dengan Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte Ltd (Arrow). Perusahaan dan Arrow akan bekerjasama melakukan kegiatan eksplorasi dan pengembangan *Coal Bed Methane* (CBM) di wilayah kerja minyak dan gas konvensional yang dimiliki oleh Perusahaan. Masing-masing pihak akan memiliki hak partisipasi sebesar 50%.

Selanjutnya Perusahaan dan Arrow secara bersama-sama akan melakukan negosiasi atas Kontrak Kerjasama Produksi CBM dengan pemerintah Indonesia agar kegiatan eksplorasi dapat dilakukan sesegera mungkin.

Pada tanggal 3 Desember 2010, Perusahaan melalui PT Medco CBM Pendopo menandatangani Kontrak Bagi Hasil Produksi CBM dengan Dart Energy (Muralim) Pte Ltd (dahulu Arrow) dan SKK Migas untuk melakukan kegiatan pengembangan CBM di Blok Muralim, Sumatera Selatan.

Selanjutnya Perusahaan dan Dart Energy (Muralim) Pte Ltd telah menandatangani Kontrak Operasi Bersama pada bulan Mei 2011 agar kegiatan eksplorasi dapat dilakukan sesegera mungkin.

46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Other Agreements (continued)

viii. Agreement for the Development of *Coal Bed Methane* (CBM)

In February 2009, the Company through PT Medco Energi CBM Indonesia and Arrow Energy (Indonesia) Holdings Pte Ltd (Arrow), signed a Head of Agreement (HOA). The Company and Arrow will cooperate to explore and develop Coal Bed Methane (CBM) over the Company's conventional oil and gas PSC working area. Each of the parties shall have a 50% participating interest.

The Company 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.

On December 3, 2010, the Company through PT Medco CBM Pendopo, signed a CBM Production Sharing Contract with Dart Energy (Muralim) Pte Ltd (previously Arrow) and SKK Migas to carry out CBM development activities in Muralim Block, South Sumatera.

The Company and Dart Energy (Muralim) Pte Ltd have executed the Joint Operating Agreement in May 2011 aimed at commencing exploration operations as soon as possible.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

**viii. Perjanjian Pengembangan Coal Bed
Methane (CBM) (lanjutan)**

Berdasarkan Akta Notaris Karlita Rubianti, S.H., No. 26 tanggal 18 Februari 2011, PT Medco Energi CBM Indonesia mendirikan PT Medco CBM Bengara dengan modal disetor sebesar Rp4.000.000.000. Jumlah penyertaan modal PT Medco Energi CBM Indonesia bersama dengan kepemilikan saham PT Medco Energi Nusantara di PT Medco CBM Bengara sebesar Rp1.000.000.000 mewakili 100% kepemilikan saham.

Pada tanggal 1 Agustus 2011, Perusahaan melalui PT Medco CBM Lematang menandatangani Kontrak Bagi Hasil Produksi CBM dengan PT Methanindo Energy Resources, PT Saka Energi Indonesia, dan SKK Migas untuk melakukan kegiatan pengembangan Coal Bed Methane (CBM) di Blok Lematang, Sumatera Selatan.

Selanjutnya Perusahaan dan PT Methanindo Energy Resources telah menandatangani Kontrak Operasi Bersama pada bulan Januari 2014. PT Saka Energi Indonesia telah mengalihkan 5% Hak Partisipasi kepada PT Methanindo Energi Resources.

Berdasarkan Akta Notaris Karlita Rubianti, S.H., No. 3 tanggal 4 Januari 2012, PT Medco Energi CBM Indonesia mendirikan PT Medco CBM Rimau dengan modal disetor sebesar Rp1.000.000.000. Jumlah penyertaan modal PT Medco Energi CBM Indonesia bersama dengan kepemilikan saham PT Medco Energi Nusantara di PT Medco CBM Rimau sebesar Rp1.000.000.000 mewakili 100% kepemilikan saham.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

**viii. Agreement for the Development of Coal
Bed Methane (CBM) (continued)**

Based on Notarial Deed No. 26 dated February 18, 2011 of Karlita Rubianti, S.H., PT Medco Energi CBM Indonesia established PT Medco CBM Bengara with initial paid-in capital amounting to Rp4,000,000,000. PT Medco Energi CBM Indonesia's investment together with share ownership of PT Medco Energi Nusantara's in PT Medco CBM Bengara amounting to Rp1,000,000,000, represents share ownership of 100%.

On August 1, 2011, the Company through PT Medco CBM Lematang, signed a CBM Production Sharing Contract with PT Methanindo Energy Resources, PT Saka Energi Indonesia and SKK Migas to carry out Coal Bed Methane (CBM) development activities in Lematang Block, South Sumatera.

The Company and PT Methanindo Energy Resources have executed the Joint Operating Agreement in January 2014, wherein PT Saka Energi Indonesia transferred its Participating Interest of 5% to PT Methanindo Energi Resources.

Based on Notarial Deed No. 3 dated January 4, 2012 of Karlita Rubianti, S.H., PT Medco Energi CBM Indonesia established PT Medco CBM Rimau with initial paid-in capital amounting to Rp1,000,000,000. PT Medco Energi CBM Indonesia's investment together with that of PT Medco Energi Nusantara's in PT Medco CBM Rimau amounting to Rp1,000,000,000, represents equity interest of 100%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ix. Perjanjian Manajemen Investasi

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan UBS AG dan Barclays Wealth (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, reksadana dan efek lainnya.

Berdasarkan perjanjian, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset neto dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Neto portofolio investasi. Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut adalah sebesar AS\$222.635.502 pada tanggal 31 Desember 2015. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

x. Transaksi Minyak Mentah

(a) Pada tanggal 30 Juni 2011, Perusahaan (dahulu melalui entitas anaknya, Petroleum Exploration & Production International Ltd (PEPIL)), menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah (PJB Minyak Mentah) dengan Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

ix. *Portfolio Investment Management Agreement*

The Company entered into portfolio investment management agreements with UBS AG and Barclays Wealth (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.

Under the agreements, 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 about US\$222,635,502 as of December 31, 2015. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statement of financial position (Note 5).

x. *Crude Oil Transaction*

(a) On June 30, 2011, the Company (previously through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Limited (PEPIL)), signed a Crude Oil Sale and Purchase Agreement (COSPA) with Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**46. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

x. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 3 (tiga) tahun yaitu mulai Januari 2012 sampai dengan Desember 2014 dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price* (ICP) dari *Sumatera Light Crude* (SLC) ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian. Pengiriman pertama dilakukan pada bulan Januari 2012.

Perjanjian telah diubah beberapa kali, yang terakhir adalah pada tanggal 1 April 2015, dimana kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang kontrak sampai dengan 30 Juni 2018.

- (b) Pada tanggal 16 April 2015, Perusahaan melalui entitas anaknya, Petroleum Exploration & Production International Ltd (PEPIL), menandatangani Amendemen atas Amendemen dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Minyak mentah dengan Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).

Jangka waktu penjualan minyak ke PDS ini adalah 1 (satu) tahun atau 1.025.000 barel minyak mentah terjual, mana yang lebih akhir terjadi, dengan harga berdasarkan *Indonesian Crude Price* (ICP) Tiaka ditambah dengan premi tertentu per barel sebagaimana ditentukan dalam perjanjian.

**46. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS
AND COMMITMENTS (continued)**

c. Other Agreements (continued)

x. Crude Oil Transaction (continued)

The term for the sales of crude oil to PDS will be three (3) years, starting in January 2012 up to December 2014 at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) of Sumatera Light Crude (SLC) plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement. The first delivery occurred in January 2012.

The agreement has been amended several times, with the latest on April 1, 2015, whereas both parties agreed to extend the contract until June 30, 2018.

- (b) *On April 16, 2015 the Company through its wholly-owned subsidiary, Petroleum Exploration & Production International Limited (PEPIL), signed a Amendment to the Amended and Restated Crude Oil sale and Purchase Agreement with Petro Diamond Singapore Pte Ltd (PDS).*

The term for the sales of crude oil to PDS is 1 (one) year or 1,025,000 barrel of crude oil have been sold, whichever occurs later, at a price based on Indonesian Crude Price (ICP) Tiaka plus a fixed premium per barrel as stated in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang Pty Ltd (Cue)

Pada tanggal 10 Agustus 2012, Perusahaan melalui Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Strait Services Pte Ltd, mengirimkan Surat Pemberitahuan Arbitrase kepada Singapore Petroleum Sampang Ltd ("SPC") dan Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") untuk memulihkan klaimnya dari dua belah pihak ini sebesar AS\$35,06 juta berkaitan dengan investasinya pada Proyek Jeruk. Pengadilan arbitrase ("Tribunal") yang bersifat *ad hoc* telah terbentuk dan para pihak telah menyerahkan dokumentasi yang secara prosedural diperlukan untuk keperluan sidang arbitrase kepada majelis.

Para pihak telah melangsungkan sidang arbitrase pada tanggal 3-5 September 2013. Atas sidang arbitrase tersebut, masih belum ada keputusan untuk kasus tersebut. Klaim dari Medco Strait Services Pte Ltd telah direvisi dari AS\$35,06 juta menjadi AS\$33,16 juta.

Pada tanggal 6 Maret 2014, Majelis Arbitrase telah menerbitkan putusan sementara (*Interim Award*) kepada para pihak, putusan mana memuat hal-hal pokok sebagai berikut:

- Majelis mengabulkan tuntutan Perusahaan agar SPC dan Cue mengembalikan kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk yang selama ini telah ditahan SPC dan Cue dengan dikenakan bunga sesuai besaran dalam *Jeruk Project Agreement* tanggal 4 Januari 2006 (JPA).
- Majelis Arbitrase menyetujui bahwa Medco Strait Services Pte Ltd berhak atas pengembalian biaya yang telah dikeluarkan untuk investasi sumur Jeruk ketika SPC dan Cue telah memulihkan seluruh pengembalian biaya porsi mereka di Jeruk, meskipun dana pengembalian berasal dari pendapatan lapangan lainnya dalam PSC Sampang.

47. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue)

On August 10, 2012, the Company through its wholly-owned Subsidiary, Medco Strait Services Pte Ltd, served a Notice of Arbitration to Singapore Petroleum Sampang Ltd ("SPC") and Cue Sampang Pty Ltd ("Cue") to recover its claims from these two parties totalling about US\$35.06 million relating to the Subsidiary's investment in the Jeruk Project. The Court of Arbitration ("Tribunal") has been formed on an *ad hoc* basis, and the disputing parties have filed their documents needed to proceed with the case to said court of arbitration.

The disputing parties underwent the arbitration trials on September 3-5, 2013. From these trials, no decision was issued on the case. The claim of Medco Strait Services Pte Ltd had been revised from US\$35.06 million to US\$33.16 million.

On March 6, 2014, the Tribunal issued an Interim Award to the parties, the verdict of which contains the following key points:

- The Tribunal granted the Company's demand, and instructed SPC and Cue to refund the excess investment fund the Jeruk Project that had been held by SPC and Cue including its accrued interest under the Jeruk Project Agreement dated January 4, 2006 (JPA).
- The Tribunal agreed that Medco Strait Services Pte Ltd is entitled to receive the refund of its expended cost in the investment of the Jeruk field, once SPC and Cue have received all their share of investment cost in Jeruk, even though the source of fund for the refund should come from revenues derived from other fields in the Sampang PSC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (lanjutan)

- Majelis Arbitrase berpendapat bahwa pengembalian biaya investasi sumur Jeruk tidak perlu menunggu hingga terpenuhinya pengembalian biaya investasi lapangan lainnya kepada SPC dan Cue terlebih dahulu (yang merupakan sumber pendapatan yang dipergunakan untuk pengembalian biaya investasi sumur Jeruk) dimana SPC dan Cue menyangkal hal tersebut.
- Majelis Arbitrase menolak bukti yang disampaikan kedua belah pihak dalam menentukan apakah SPC dan Cue telah memperoleh seluruh biaya investasi sumur Jeruk porsi SPC dan Cue. Majelis telah melakukan metode penghitungan tersendiri untuk menentukan apakah telah atau belum terjadi pengembalian seluruh biaya investasi di Jeruk.

Berdasarkan metode penghitungan yang ditetapkan Majelis, SPC dan Cue belum mendapatkan seluruh pengembalian biaya investasi porsi SPC dan Cue di Jeruk sebelum arbitrase dimulai. Dengan dasar itu, Perusahaan melalui Medco Strait Services Pte Ltd belum berhak untuk mendapatkan jumlah sebagaimana yang dimintakan dalam tuntutan arbitrasenya.

Namun demikian, Majelis telah mengindikasikan bahwa saat ini mungkin biaya-biaya tersebut telah mendapatkan pengembalian dari Pemerintah berdasarkan metode penghitungan tersebut.

Majelis juga telah menetapkan metode penghitungan jumlah yang ditahan terkait keuntungan minyak dari biaya yang telah dikembalikan oleh Pemerintah. Walaupun metode penghitungan jumlah yang ditahan telah ada, namun Majelis saat ini belum dapat menentukan nilainya.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

i. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (continued)

- *The Tribunal is of the opinion that the refunding of the investment cost in the Jeruk field need not wait for the full recovery of the investment cost in other fields to SPC and Cue beforehand (that constitute the source of fund that will be used in the refund of the investment cost for the Jeruk field), which SPC and Cue denied.*
- *The Tribunal declined proofs filed by both parties in the determination whether SPC and Cue have received all of the investment cost recovery pertaining to the share of SPC and Cue. The Tribunal decided on a specific method of calculation to determine whether the investment cost at the Jeruk field has been fully recovered or not.*

Based on the calculation method stipulated by the Tribunal, SPC and Cue are deemed to have not received their share of the full amount of investment cost recovery at Jeruk prior to the start of this arbitration proceedings. On that basis, the Company, through Medco Strait Service Pte Ltd, is not yet entitled to receive the sum of funds that it had sought for in the arbitration suit.

However, the Tribunal had indicated that at this time there is the possibility that a full recovery of said investment cost might have been settled by the Government based on said calculation method.

The Tribunal also stipulated the method by which the withheld amount related to the oil profits from the cost that is recovered from the Government, could be calculated. Although the method for calculating any such withheld amount has been stipulated, the Tribunal at this time has not been able to determine the value.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (lanjutan)

Berdasarkan keputusan interim tersebut, Majelis memberikan kesempatan kepada para pihak (Perusahaan, SPC dan Cue) dalam jangka waktu 14 hari atau lebih berdasarkan kesepakatan para pihak untuk menyampaikan dokumen-dokumen secara tertulis yang diperlukan guna membantu Majelis dalam menerbitkan putusan akhir arbitrase.

Sebagai tindak lanjut atas keputusan interim tersebut, Perusahaan, SPC dan Cue telah mengadakan serangkaian pertemuan komersial dalam rangka mencapai kesepakatan atas angka pengembalian dana investasi Perusahaan dalam Proyek Jeruk dengan memperhitungkan jumlah uang yang ditahan berdasarkan metode yang telah ditetapkan dalam keputusan interim. Para pihak telah menyepakati untuk memperpanjang waktu penyelesaian hal ini dari waktu 14 hari yang telah ditetapkan dalam keputusan interim.

Khusus terkait kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk, Majelis telah menerbitkan keputusan interim lanjutan ("*Further Interim Award*") tanggal 29 Desember 2014 dengan inti keputusan sebagai berikut:

- Besaran bunga dalam JPA ditetapkan sebesar LIBOR+3% ("Bunga")
- SPC diwajibkan untuk mengembalikan kelebihan dana *cash call*:
 - sebesar AS\$614.727,27 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Desember 2009; dan
 - sebesar AS\$327.272,73 ditambah Bunga yang dihitung sejak 1 Maret 2011.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

i. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (continued)

Based on this Interim Award, the Tribunal gave the opportunity for all parties (the Company, SPC and Cue) a period of 14 days or more, if agreed by all parties, to file written documents that could help the Tribunal to award a final decision on this arbitration.

As a follow-up to the interim award decision, the Company, SPC and Cue has held a series of commercial meetings in order to reach an agreement for the repayment of the investment funds of the Company in Jeruk Project taking into account the amount of money that is being held with the method stated in the interim decision. The parties have agreed to extend the time of completion of this case of the 14 days specified in the interim decision.

*Specifically, related to excess of cash call from Jeruk Project, the Tribunal has issued a supplemental interim decision ("*Further Interim Award*") dated December 29, 2014, with the main decision as follows :*

- *The interest under the JPA is stipulated at the rate of LIBOR+3% ("Interest")*
- *SPC is determined to have an obligation to refund the excess cash call obligation in the amount of:*
 - *US\$614,727.27 plus interest accrued as of December 1, 2009; and*
 - *US\$327,272.73 plus interest accrued as of March 1, 2011.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- i. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (lanjutan)
- Cue diwajibkan untuk mengembalikan kelebihan dana *cash call*:
 - sebesar AS\$68.181,82 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 November 2007;
 - sebesar AS\$250.522,73 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Desember 2009; dan
 - sebesar AS\$122.727,27 ditambah bunga yang dihitung sejak 1 Maret 2011.

Mengacu pada keputusan interim lanjutan di atas, total besaran kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk (termasuk bunga) berdasarkan perhitungan Perusahaan adalah sebesar AS\$1.601.771,86 sementara perhitungan SPC dan Cue adalah sebesar AS\$1.601.084,47. Perbedaan kecil sebesar AS\$687,39 terjadi disebabkan oleh pembulatan tingkat bunga yang digunakan.

Guna mempercepat proses penyelesaian pengembalian kelebihan dana *cash call* (termasuk bunga) Proyek Jeruk, Perusahaan memutuskan untuk menerima pengembalian dari SPC dan Cue sebesar AS\$1.601.084,47 di mana dana tersebut sudah diterima pada rekening Perusahaan pada tanggal 20 Januari 2015.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- i. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (continued)
- Cue is determined to have an obligation to refund the excess cash call obligation in the amount of :
 - US\$68,181.82 plus interest accrued as of November 1, 2007;
 - US\$250,522.73 plus interest accrued as of December 1, 2009; and
 - US\$122,727.27 plus interest accrued as of March 1, 2011.

By referring to the Further Interim Award, the calculation made by the Company with respect to the Jeruk Project excess cash call obligation (including interest) is US\$1,601,771.86, whereby, the calculation made by SPC and Cue is US\$1,601,084.47. Such small discrepancy in the amount US\$687.39 is due to the rounding of interest.

To expedite the settlement of the Jeruk Project excess over cash call refund (including interest), the Company decided to accept to receive the refund from SPC and Cue in the amount of US\$1,601,084.47 which has been fully received by the Company on January 20, 2015.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Arbitrase dengan Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) dan Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (lanjutan)

Dengan telah diterimanya pengembalian kelebihan dana *cash call* Proyek Jeruk, Perusahaan bersama SPC dan Cue akan fokus masuk ke dalam tahap selanjutnya yaitu fokus menegosiasikan besaran angka dana yang dapat di klaim oleh Perusahaan dalam Proyek Jeruk berdasarkan keputusan interim Majelis. Namun demikian, SPC telah melakukan pembayaran berdasarkan perhitungan sepihak dari SPC sebesar AS\$11.509.075,75 dimana Perusahaan tidak dapat menyepakati besaran pembayaran tersebut. Perusahaan, melalui Medco Strait Services Pte Ltd, secara konsisten tetap melakukan upaya penagihan atas Kewajiban SPC dan Cue antara lain dengan mengirimkan surat No. 434/MGT/MEDC/VI/2015 tanggal 22 Juni 2015 kepada SPC dan surat No. 435/MGT/MEDC/VI/2015 tanggal 22 Juni 2015 kepada Cue.

Oleh karena SPC dan Cue tidak setuju untuk membayar jumlah kompensasi yang ditentukan oleh Medco dan ketidaksepakatan semua pihak atas jumlah kompensasi akhir, Medco memilih untuk memulai proses arbitrase lebih lanjut untuk jumlah kompensasi yang belum diterima. Perusahaan, melalui Medco Strait Services Pte Ltd memberikan Pemberitahuan Arbitrase untuk SPC dan Cue tanggal 12 November 2015. Perusahaan mengusulkan agar Majelis yang sama dalam proses arbitrase sebelumnya ditunjuk oleh semua pihak. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, belum ada sidang atau pemanggilan arbitrase pada kasus ini.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

i. Arbitration against Singapore Petroleum Sampang Ltd (SPC) and Cue Sampang Pty Ltd (Cue) (continued)

Since the refund of the Jeruk Project excess cash call has been received by the Company, the Company together with SPC and Cue will focus on the next step which is to negotiate the settlement of Company's claim in the Jeruk Project under the Interim Award. However, SPC has made a payment based on their sole calculation in the amount of US\$11,509,075.75 whereby the Company did not agree to the payment of such amount. The Company, through Medco Strait Services Pte Ltd, consistently demanded SPC and Cue to fully complete the payment of their portion of the obligation, among others, by sending a demand letter No. 434/MGT/MEDC/VI/2015 dated June 22, 2015 addressed to SPC and a demand letter No. 435/MGT/MEDC/VI/2015 dated June 22, 2015 addressed to Cue.

In light of SPC and Cue's failure to pay compensatory payments to Medco and failure of the parties to agree the final compensatory amounts, Medco opted to commence further arbitration proceedings for the compensatory amounts due. The Company, through Medco Strait Services Pte Ltd served a Notice of Arbitration to SPC and Cue dated November 12, 2015. The Company proposed that the same Tribunal in the earlier arbitration proceedings be appointed by the parties. Up to the completion date of these consolidated financial statements, no arbitration trials or proceedings yet on the case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum M. Nur AB dan Jamaluddin Rani atas Proses Pembebasan Lahan di Desa Blang Simpo

Pada tanggal 20 Desember 2011, M. Nur AB dan Jamaluddin Rani (Para Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Medco E & P Malaka (Tergugat) di Pengadilan Negeri Idi. Para Penggugat mengklaim bahwa Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum pada proses pembebasan lahan di Desa Blang Simpo, Peureulak, Matang-1 Aceh Timur. Para Penggugat menuntut Tergugat untuk membayar ganti rugi sebesar Rp1.050.000.000.

Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Negeri Idi sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

iii. Gugatan Hukum PT Mira Mirza Samudra Samarinda

Pada tanggal 29 Mei 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Medco E & P Indonesia (Tergugat I) dan Pertamina EP Region KTI (Tergugat II) di Pengadilan Negeri Tenggara. Gugatan ini diajukan saat Tergugat I bertindak sebagai operator di bawah Kontrak Bantuan Teknis (TAC). TAC ini telah berakhir dan hak dan kewajiban sebagai operator telah dialihkan ke Pertamina EP pada bulan Oktober 2008. Substansi sengketa ini menyangkut klaim Penggugat sebesar Rp1.180.000.000 atas insiden kapal yang disewa oleh Tergugat I dari Penggugat untuk tujuan operasional di bawah TAC.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. M. Nur AB and Jamaluddin Rani's Law Suit Relating to Land Clearing in Blang Simpo Village

On December 20, 2011, the law suit submitted by M. Nur AB and Jamaluddin Rani (Plaintiffs) was filed against PT Medco E & P Malaka (Defendant) at the Idi District Court. The Plaintiffs claimed that Defendant acted against the law in the processing of land clearance at Blang Simpo Village, Peureulak, Matang-1 East Aceh. Plaintiffs were claiming for compensation of Rp1,050,000,000.

The Company is of the opinion that such a claim has no real legal basis, and the case still awaits due process at the Idi District Court, therefore, the Company did not recognize a provision for this case in its consolidated financial statements.

iii. Legal Claim of PT Mira Mirza Samudra Samarinda

On May 29, 2006, PT Mira Mirza Samudra Samarinda (Plaintiff) filed a law suit against PT Medco E & P Indonesia (Defendant I) and PT Pertamina EP Region KTI (Defendant II) at the Tenggara District Court. The claim was filed against Defendant I when Defendant I was acting as the operator based on a Technical Assistance Contract (TAC). The TAC had ended and the operatorship transferred to Pertamina EP in October 2008. The substance of dispute involves a claim by Plaintiff of Rp1,180,000,000 for an incident involving a boat that was chartered by Defendant I from Plaintiff for the purpose of operations under the TAC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum PT Mira Mirza Samudra Samarinda (lanjutan)

Pada tanggal 3 Mei 2007, Pengadilan Negeri Tenggara telah menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima dan Penggugat mengajukan banding terhadap keputusan Pengadilan Negeri Tenggara ke Pengadilan Tinggi Samarinda. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, gugatan tersebut masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Tinggi Samarinda. Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

iv. Arbitrase dengan PT Asia Petrocom Services

Pada tanggal 13 Oktober 2014, PT Asia Petrocom Services (Pemohon) mengajukan petisi kepada *Joint Operating Body* Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi (Termohon) di Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI). Petisi ini diajukan terkait dengan klaim dari Pemohon bahwa Termohon telah wanprestasi dalam Kontrak No. K6094R/JOBT/DRL tertanggal 24 November 2011 yang dibuat dan ditandatangani oleh dan antara Pemohon dan Termohon mengenai *Integrated Project Management*.

47. CONTINGENCIES (continued)

b. Litigations (continued)

iii. Legal Claim of PT Mira Mirza Samudra Samarinda (continued)

On May 3, 2007, the Tenggara District Court decided that the claim by Plaintiff was not acceptable and Plaintiff appealed against this decision to the Samarinda High Court. As of the completion date of these consolidated financial statements, this law suit is still under due process at the Samarinda High Court. The Company is of the opinion that the law suit has no real legal basis, and as such, the Company did recognize a provision in its consolidated financial statements.

iv. Arbitration Against PT Asia Petrocom Services

On October 13, 2014, PT Asia Petrocom Services (Petitioner) filed request of arbitration against *Joint Operating Body* Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi (Respondent) in Indonesian National Board of Arbitration (BANI), Jakarta. Such request of arbitration filed with regard to Petitioner's claim that the Respondent has committed breach of contract of the Contract No. K6094R/JOBT/DRL dated November 24, 2011 signed by Respondent and Petitioner concerning *Integrated Project Management*.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Arbitrase dengan PT Asia Petrocom Services (lanjutan)

Termohon adalah operator Kontrak Bagi Hasil (PSC) di Blok Senoro-Toili, Sulawesi Tengah, dalam bentuk *Joint Operating Body* (JOB) berdasarkan PSC yang ditandatangani oleh PT Pertamina Hulu Energi dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi dengan masing-masing kepemilikan saham PT Pertamina Hulu Energi sebesar 50% dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi 50%. Namun berdasarkan pengalihan hak partisipasi pada tanggal 31 Desember 2010, saat ini kepemilikan saham di wilayah kerja Senoro-Toili adalah PT Pertamina Hulu Energi sebesar 50%, PT Medco E & P Tomori Sulawesi 30%, dan Tomori E&P Limited sebesar 20%.

Pemohon mengklaim Termohon gagal dalam memenuhi kewajibannya untuk membayar tagihan yang diajukan oleh Pemohon yang telah jatuh tempo. Sementara itu Termohon mengklaim bahwa Pemohon telah terlambat melaksanakan tajak dan terlambat dalam mobilisasi rig selama 169 hari, oleh karena itu Termohon menahan pembayaran dari tagihan yang telah ditetapkan dalam kontrak sebesar AS\$10.417.418,94.

Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI) mengeluarkan putusan pada tanggal 26 November 2015 dengan amar putusan sebagai berikut:

- a) Menerima permohonan Pemohon untuk sebagian;
- b) Menyatakan Termohon membayar ganti rugi sejumlah AS\$6.637.153,64;
- c) Menyatakan Termohon membayar penalti karena kerugian sejumlah AS\$331.857,68; dan
- d) Menolak permohonan Pemohon lainnya.

Termohon memberikan sanksi kepada Pemohon sebesar AS\$3.780.265,30. Jumlah yang harus dibayarkan oleh Termohon dikurangi dari nilai AS\$10.417.418,94 dan telah dibayarkan pada tanggal 29 Januari 2016.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Arbitration Against PT Asia Petrocom Services (continued)

The Respondent is the operator of Production Sharing Contract (PSC) in Block Senoro-Toili, Central Sulawesi, in a form of Joint Operating Body formed by PSC signed by PT Pertamina Hulu Energi and PT Medco E & P Tomori Sulawesi, with the ownership of shares respectively: PT Pertamina Hulu Energi owns 50% and PT Medco E & P Tomori Sulawesi owns 50%. However, based on the transfer of interest on December 31, 2010, the current ownership of shares in Senoro-Toili working area is: PT Pertamina Hulu Energi owns 50%, PT Medco E & P Tomori Sulawesi owns 30% and Tomori E&P Limited 20%.

The Petitioner claims that Respondent failed to fulfill the obligation to pay invoice submitted by the Petitioner which was already past due. Meanwhile, Respondent claims that Petitioner has delay in execution of spud and delay of mobilization of rig for 169 days, therefore, the Respondent retained the payment of such invoice as a deduction referring to the provision stipulated in the PSC in amount of US\$10,417,418.94.

BANI issued an arbitration award on November 26, 2015, with verdict as follows:

- a) To accept Petitioner's petition partially;
- b) Respondent to pay out a sum of US\$6,637,153.64;
- c) Respondent to pay out penalty of delay in a sum of US\$331,857.68; and
- d) To reject the rest of Petitioner's petition.

Respondent gives sanction to Petitioner in amount of US\$3,780,265.30. Total amount which the Respondent was ordered to pay is deducted from the retained amount of US\$10,417,418.94 and has been paid on January 29, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- v. Gugatan Hukum Perdata dari Oilex (West Kampar) Limited atas dasar Perbuatan Melawan Hukum.

Pada tanggal 27 Mei 2015, Oilex (West Kampar) Limited (Penggugat) mengajukan gugatan perdata kepada 49 Tergugat termasuk PT Medco E & P Indonesia dan PT Asia Bumi Petroleo (Turut Tergugat) di Pengadilan Negeri Jakarta Pusat.

Penggugat mengklaim bahwa Para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum terhadap Putusan Pengadilan Niaga pada Pengadilan Negeri Jakarta Pusat No. 42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga tertanggal 1 September 2014. Penggugat menuntut Para Tergugat untuk membayar ganti rugi secara tanggung renteng sebesar AS\$23.331.394,33.

Perusahaan berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam tahap pemeriksaan oleh Pengadilan Negeri Jakarta Pusat sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan mitra operasi bersama secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Sampai dengan penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini, belum ada kelanjutan mengenai klaim yang timbul dari audit tersebut apakah bisa disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan, atau tidak disetujui oleh manajemen.

47. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- v. Civil Lawsuit of Oilex (West Kampar) Limited on the basis of Unlawful Acts

On May 27, 2015, the law suit submitted by Oilex (West Kampar) Limited (Plaintiff) was filed against 49 Defendants including PT Medco E & P Indonesia and PT Asia Bumi Petroleo (Co-Defendant) at the Central Jakarta District Court.

Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act against the Decision of the Commercial Court in the Central Jakarta District Court No. 42/Pdt.Sus/PKPU/2014/PN.Niaga dated September 1, 2014. The Plaintiff was claiming the Defendants to pay-jointly a compensation US\$23,331,394.33.

The Company is of the opinion that such a claim has no real legal basis, and the case still awaits due process at the Central Jakarta District Court, therefore, the Company did not recognize a provision for this case in its consolidated financial statements.

b. Government and Joint Operations 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 operations partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in the accounting records, or are disputed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTINJENSI (lanjutan)

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama (lanjutan)

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 31 Desember 2015, manajemen berkeyakinan bahwa Grup memiliki posisi yang kuat terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* untuk tahun 2010, 2011 dan 2012. Manajemen yakin bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan oleh karena itu tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$18.430.200 pada tanggal 31 Desember 2015 dan berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama MEUS kepada *The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM)* dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa MEUS akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian pembelian dan penjualan.

48. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas restorasi dan pembongkaran aset adalah sebagai berikut:

	2015	2014
<i>Indonesia</i>		
Saldo awal	82.103.412	69.805.261
Akresi selama tahun berjalan	5.082.570	5.574.289
Penambahan selama tahun berjalan	16.143.713	6.236.138
Penyesuaian	-	487.724
Saldo akhir	103.329.695	82.103.412
Rekening yang dicadangkan	(43.500.677)	(39.868.964)
Saldo akhir - neto	59.829.018	42.234.448

47. CONTINGENCIES (continued)

b. Government and Joint Operations Audit Claims (continued)

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of December 31, 2015, the outstanding Government audit finding, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for year 2010, 2011 and 2012. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore no provisions have been made for these claims.

c. Surety Obligations

Medco Energi US LLC (MEUS) is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$18,430,200 as of December 31, 2015 relative to bonds issued on MEUS's behalf to the Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) 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 MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain *Plugging and Abandonment* obligations as specified by applicable purchase and sale agreements.

48. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in site restoration and abandonment obligations are presented below:

<i>Indonesia</i>
Beginning balance
Accretion during the year
Additions during the year
Adjustment
Ending balance
Escrow accounts
Ending balance - net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

48. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN (lanjutan)

	2015
Amerika Serikat (AS) dan Tunisia	
Saldo awal	20.154.566
Akresi selama tahun berjalan	1.212.240
Akuisisi entitas anak	-
Penyesuaian	(8.239.598)
Saldo akhir	13.127.208
Jumlah	72.956.226

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan restorasi area dan pembongkaran aset.

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area (ARO) di Indonesia sehubungan dengan operasi minyak dan gas. Rekening yang dicadangkan yang ditempatkan di PT Bank Mandiri (Persero) Tbk akan digunakan untuk mendanai reklamasi area sehubungan dengan operasi pertambangan.

49. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Libya, Yaman dan Tunisia serta kontrak jasa minyak dan gas bumi di Oman. Pada awal tahun 2011, kerusuhan berlangsung di Libya dan merambat ke Yaman. Pada tahun 2015 Grup telah mencadangkan penurunan nilai atas aset di Yaman sebesar AS\$79,6 juta.

48. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS (continued)

	2014	
		<i>United States of America (USA) and Tunisia</i>
	15.391.673	<i>Beginning balance</i>
	1.247.821	<i>Accretion during the year</i>
	5.306.770	<i>Acquisition of a subsidiary</i>
	(1.791.698)	<i>Adjustment</i>
	20.154.566	<i>Ending balance</i>
Jumlah	62.389.014	Total

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management and not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the consolidated statement of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future site restoration and asset abandonment.

The above escrow accounts are placed in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk for the funding of abandonment and site restoration obligations (ARO) relating to oil and gas operations in Indonesia. Escrow accounts placed in PT Bank Mandiri (Persero) Tbk will be used to fund the reclamation area in connection with mining operations.

49. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Libya, Yemen and Tunisia and an oil and gas service contract in Oman. In early 2011, civil unrests were taking place in Libya, and to a lesser extent in Yemen. In 2015, the Group has recognized the provision for impairment of Yemen assets which amounted to US\$79.6 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

49. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA (lanjutan)

Pasca kerusuhan yang terjadi di Libya, di tahun yang sama, Grup mulai membuka kembali operasi di sana dengan aktivitas yang masih terbatas. Grup memiliki biaya eksplorasi yang dikapitalisasi sebesar AS\$180 juta atau 6% dari jumlah aset konsolidasian Grup pada tanggal 31 Desember 2015. Secara substansial, pengeluaran tersebut dikeluarkan untuk kegiatan pengeboran terutama *sub-surface well equipment*, dimana bukan merupakan aset berwujud di atas tanah, yang menghasilkan penemuan hidrokarbon dalam volume yang sangat signifikan pada 10.000 kaki di bawah tanah. Aset tersebut (seperti cadangan hidrokarbon dan *sub-surface well equipment*) secara fisik aman dari kerusuhan sipil.

50. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran dan produksi dan transportasi atas gas alam dan minyak, seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, ambles, pipa patah dan bocor yang dapat menyebabkan kehilangan hidrokarbon, polusi lingkungan, klaim atas cedera perorangan dan kerusakan lain atas aset tetap Grup. Sebagai tambahan, terdapat aktivitas minyak dan gas bumi tertentu Grup yang dilakukan di wilayah yang menghadapi gangguan cuaca tropis, yang dapat menyebabkan kerusakan yang substansial atas fasilitas dan menghambat produksi.

Sebagai perlindungan terhadap bahaya operasi tersebut, Grup mempunyai perlindungan asuransi, namun tidak atas semua kerugian yang potensial. Perlindungan asuransi Grup untuk aktivitas eksplorasi dan produksi gas dan minyak bumi meliputi, namun tidak terbatas pada kerusakan sumur, semburan liar dan beberapa biaya tertentu untuk pengendalian polusi, kerusakan fisik aset tertentu, kewajiban terhadap karyawan, kewajiban umum yang komprehensif, asuransi kendaraan dan kompensasi pekerja.

**49. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA
(continued)**

After the civil unrest in Libya in the same year, the Group has already resumed its operations with limited activities. The Group has total capitalized exploration expenditures of US\$180 million or 6% of the Group's total consolidated assets as of December 31, 2015. Those expenditures were substantially spent for the drilling activities involving primarily sub-surface well equipment, not in the form of tangible assets on land, that have resulted in the discovery of very significant volume of hydrocarbons that reside about 10,000 feet underground. Therefore, the assets (i.e., the hydrocarbon reserves and the associated sub-surface well equipment) had not been exposed to the disturbances during the civil unrest.

50. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and risks inherent in drilling and production and transportation of natural gas and oil, such as fires, natural disasters, explosions, encountering formations with abnormal pressures, blowouts, cratering, pipe line ruptures and spills, which can result in the loss of hydrocarbons, environmental pollution, personal injury claims and other damage to properties of the Group. Additionally, certain of the Group's oil and natural gas operations are located in areas that are subject to tropical weather disturbances, some of which can be severe enough to cause substantial damage to facilities and possibly interrupt production.

As protection against operating hazards, the Group maintains insurance coverage against some, but not all, potential losses. The Group's insurance coverage for its oil and gas exploration and production activities includes, but is not limited to, loss of wells, blowouts and certain costs of pollution control, physical damage to certain assets, employer's liability, comprehensive general liability, and automobile and workers compensation insurance.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**51. PERISTIWA SETELAH TANGGAL PERIODE
PELAPORAN**

- i. Pada tanggal 12 Februari 2016, Perusahaan melakukan pembelian kembali atas Obligasi Berkelanjutan USD Medco Energi Internasional I tahap I tahun 2011 sebesar AS\$1.626.000 dan Penawaran Umum Bersama (PUB) USD tahap III tahun 2012 sebesar AS\$925.189.
- ii. Pada tanggal 8 Januari 2016 dan 10 Maret 2016, Perusahaan mengadakan Perjanjian Uang Muka Investasi Lainnya dengan PT AP Investment untuk rencana strategis Perusahaan masing-masing sejumlah AS\$60 juta dan US\$50 juta terkait investasi yang masih bisa terpulihkan setelah dikurangi biaya-biaya tertentu apabila investasinya tidak jadi dilaksanakan.
- iii. Pada tanggal 22 Januari 2016, Perusahaan telah mengakhiri Perjanjian Swap Atas Suku Bunga dengan Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd, Morgan Stanley & Co International PLC, dan PT CIMB Niaga Tbk dengan nilai awal sejumlah AS\$10.000.000 untuk masing-masing Pihak Ketiga dan dengan tanggal jatuh tempo awal pada 3 Juli 2017, dikarenakan pelunasan dipercepat atas transaksi dasar ("underlying exposure") yaitu BTMU Loan.

**52. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Grup menyajikan kembali laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2014 dan 1 Januari 2014/31 Desember 2013, serta untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2014, sehubungan dengan penerapan secara retrospektif PSAK No. 1 (Revisi 2013), PSAK No. 15 (Revisi 2013) dan PSAK No. 24 (Revisi 2013) yang telah direvisi dan berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2015 dengan memperhatikan ketentuan PSAK No. 25 (revisi 2009) dan reklasifikasi pos tertentu.

51. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. On February 12, 2016, the Company buyback its Shelf Registered USD Medco Energi Internasional Phase I Year 2011 amounting to US\$1,626,000 and PUB USD Phase III year 2012 amounting to US\$925,189.
- ii. On January 8, 2016 and March 10, 2016, the Company entered into Advance Payment Investment Agreement with PT AP Investment for the Company's strategic investment amounting to US\$60 million and US\$50 million, respectively, which still can be recovered if the investment is cancelled.
- iii. On January 22, 2016, the Company has terminated Interest Rate Swap Agreements with Bank of Tokyo Mitsubishi-UFJ, Ltd, Morgan Stanley & Co International PLC, and PT CIMB Niaga Tbk with initial amount of US\$10,000,000 for each counterparty and original expiry date on July 3, 2017, due to the early prepayment of the underlying exposure which is BTMU Loan.

**52. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS OF
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

The Group restated the consolidated financial statements as of December 31, 2014 and January 1, 2014/December 31, 2013, and for the year ended December 31, 2014, due to the retrospective implementation of PSAK No.1 (Revised 2013), PSAK No. 15 (Revised 2013) and PSAK No. 24 (Revised 2013), which have been revised and became effective since January 1, 2015 taking into consideration provision of PSAK No. 25 (Revised 2009) and reclassification of certain items.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**52. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

Akun-akun yang terpengaruh dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2014 sebelum dan setelah penyesuaian adalah sebagai berikut:

**52. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS OF
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)**

The accounts affected in the consolidated statement of financial position as of December 31, 2014 before and after the restatement are shown below:

31 Desember 2014/December 31, 2014

	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>Aset</u>				<u>Assets</u>
<u>Aset Lancar</u>				<u>Current Assets</u>
Persediaan	39.316.612	3.094.222	42.410.834	Inventories
Jumlah Aset Lancar	751.123.639	3.094.222	754.217.861	Total Current Assets
<u>Aset Tidak Lancar</u>				<u>Non-current Assets</u>
Investasi jangka panjang	337.131.659	(34.684.149)	302.447.510	Long-term investments
Aset minyak dan gas bumi	1.093.013.247	(3.094.222)	1.089.919.025	Oil and gas properties
Jumlah Aset Tidak Lancar	1.951.323.240	(37.778.371)	1.913.544.869	Total Non-current Assets
Jumlah Aset	2.702.446.879	(34.684.149)	2.667.762.730	Total Assets
<u>Liabilitas</u>				<u>Liabilities</u>
<u>Liabilitas Jangka Pendek</u>				<u>Current Liabilities</u>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	651.974	10.591	662.565	Employee benefits - current portion
Jumlah liabilitas jangka pendek	467.737.784	10.591	467.748.375	Total current liabilities
<u>Liabilitas Jangka Panjang</u>				<u>Non-current Liabilities</u>
Liabilitas pajak tangguhan	112.887.298	5.404	112.892.702	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja	14.148.364	(1.466.879)	12.681.485	Employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	1.314.390.337	(1.461.475)	1.312.928.862	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas	1.782.128.121	(1.450.884)	1.780.677.237	Total Liabilities
<u>Ekuitas</u>				<u>Equity</u>
Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Anak/ Entitas Asosiasi	107.870	(552.782)	(444.912)	Effect of changes in equity transactions of Subsidiaries/ Associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(155.800)	(22.659.185)	(22.814.985)	Translation adjustments
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	-	(8.860.750)	(8.860.750)	Share of other comprehensive income of Associates
Pengukuran kembali program imbalan pasti	-	18.032.738	18.032.738	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba - Tidak ditentukan penggunaannya	651.382.839	(19.193.286)	632.189.553	Retained earnings Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	910.768.062	(33.233.265)	877.534.797	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah ekuitas	920.318.758	(33.233.265)	887.085.493	Total equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	2.702.446.879	(34.684.149)	2.667.762.730	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**52. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

Akun-akun yang terpengaruh dalam laporan posisi laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2014 sebelum dan setelah penyesuaian adalah sebagai berikut:

**52. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS
OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)**

The accounts affected in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income for the year ended December 31, 2014 before and after the restatement are shown below:

	Tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2014/ For the year ended December 31, 2014			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian</u>				<u>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</u>
Beban penjualan, umum dan administrasi	110.313.286	4.954.136	115.267.422	Selling, general and administrative expenses
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	110.985.504	(4.954.136)	106.031.368	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban Pajak Penghasilan	(97.798.875)	79.368	(97.719.507)	Income Tax Expense
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan	13.186.629	(4.874.768)	8.311.861	Profit from continuing operations for the year
Laba tahun berjalan	13.716.763	(4.874.768)	8.841.995	Profit for the year
Penghasilan Komprehensif Lain yang Akan Direklasifikasi ke Laba Rugi				Other Comprehensive Income that will be Reclassified to Profit and Loss
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(1.595.963)	(1.630.653)	(3.226.616)	Translation adjustments
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	-	(10.348.166)	(10.348.166)	Share of other comprehensive income of Associates
Penghasilan Komprehensif Lain yang Tidak Akan Direklasifikasi ke Laba Rugi				Other Comprehensive Income that will not be Reclassified to Profit and Loss
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	-	(13.281)	(13.281)	Share of other comprehensive income of Associates
Pengukuran kembali program imbangan kerja	-	5.196.699	5.196.699	Remeasurement of defined benefit programs
Pajak penghasilan terkait dengan Pos yang tidak direklasifikasi	-	(29.985)	(29.985)	Income tax related to the account which is not being reclassified
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan	34.195.711	(11.700.154)	22.495.557	Total comprehensive income for the year

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

**52. REKLASIFIKASI DAN PENYAJIAN KEMBALI
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
(lanjutan)**

Akun-akun yang terpengaruh dalam laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 1 Januari 2014/ 31 Desember 2013 sebelum dan setelah penyesuaian adalah sebagai berikut:

**52. RECLASSIFICATIONS AND RESTATEMENTS
OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
(continued)**

The accounts affected in the consolidated statement of financial position as of January 1, 2014/ December 31, 2013 before and after the restatement are shown below:

	1 Januari 2014/ 31 Desember 2013/ January 1, 2014/ December 31, 2013			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As previously reported	Disajikan kembali/ Restatements	Setelah disajikan kembali/ As restated	
<u>Aset</u>				<u>Assets</u>
<u>Aset Tidak Lancar</u>				<u>Non-current Assets</u>
Investasi jangka panjang	319.458.987	(22.692.049)	296.766.938	Long-term investments
Jumlah Aset Tidak Lancar	1.710.233.340	(22.692.049)	1.687.541.291	Total Non-current Assets
Jumlah Aset	2.531.679.470	(22.692.049)	2.508.987.421	Total Assets
<u>Liabilitas</u>				<u>Liabilities</u>
<u>Liabilitas Jangka Pendek</u>				<u>Current Liabilities</u>
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	449.582	(134.808)	314.774	Employee benefits - current portion
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	410.053.890	(134.808)	409.919.082	Total Current Liabilities
<u>Liabilitas Jangka Panjang</u>				<u>Non-current Liabilities</u>
Liabilitas pajak tangguhan - neto	99.150.300	67.022	99.217.322	Deferred tax liabilities - net
Liabilitas imbalan kerja	13.065.752	(1.091.152)	11.974.600	Employee benefits liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	1.224.869.165	(1.024.130)	1.223.845.035	Total Non-Current Liabilities
Jumlah Liabilitas	1.634.923.055	(1.158.938)	1.633.764.117	Total Liabilities
<u>Ekuitas</u>				<u>Equity</u>
Dampak perubahan transaksi ekuitas Entitas Anak/ Entitas Asosiasi	107.870	(552.782)	(444.912)	Effect of changes in equity transactions of Subsidiaries/ Associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	1.440.163	(21.028.532)	(19.588.369)	Translation adjustments
Bagian pendapatan komprehensif lain Entitas Asosiasi	-	1.500.697	1.500.697	Share of other comprehensive income of Associates
Pengukuran kembali program imbalan pasti	-	12.866.024	12.866.024	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba - Tidak ditentukan penggunaannya	646.302.520	(14.318.518)	631.984.002	Retained earnings Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	885.208.795	(21.533.111)	863.675.684	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Jumlah Ekuitas	896.756.415	(21.533.111)	875.223.304	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	2.531.679.470	(22.692.049)	2.508.987.421	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2015 dan untuk
Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2015
and for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)**

53. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

	2015
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	7.904.115
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	6.294.811
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	22.252.105
Jumlah	36.451.031

53. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consists of:

	2014	
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	-	<i>Addition of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations</i>
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	-	<i>Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations</i>
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	-	<i>Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties</i>
Jumlah	-	Total

54. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 22 Maret 2016.

54. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on March 22, 2016.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

ESTIMASI CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed*, *undeveloped* dan *probable* serta sumber daya 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 dan sumber daya diestimasi baik oleh tenaga ahli Grup, konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. ataupun berdasarkan taksiran oleh masing-masing operator blok. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan *proved* dan *probable* serta sumber daya kontingen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan dan sumber daya.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan taksiran yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

Proved (dalam MBOE*)

			<i>Proved (dalam MBOE*)/Proved (in MBOE*)</i>				
			<i>Saldo awal/ Beginning balance</i>	<i>Penambahan atau revisi/ Addition or revision</i>	<i>Penjualan Asset/ Sale of assets</i>	<i>Produksi/ Production</i>	<i>Saldo akhir/ Ending balance</i>
			31 Desember 2014/ December 31, 2014				31 Desember 2015/ December 31, 2015
<u>Aset di Indonesia/ Indonesia Assets</u>							
1	Produksi/ <i>Production</i>	Rimau ⁽¹⁾	23.320	-	-	3.841	19.479
2	Produksi/ <i>Production</i>	S.S. Extension ⁽⁹⁾	34.986	3.317	-	5.968	32.335
3	Produksi/ <i>Production</i>	Lematang (Lapangan Singa) ⁽¹⁾	3.203	-	-	2.215	988
4	Produksi/ <i>Production</i>	Tarakan ⁽¹⁰⁾	1.748	1.598	-	711	2.635
5	Produksi/ <i>Production</i>	Senoro Toili (Lapangan Tiaka) ⁽²⁾	814	-	-	89	725

RESERVES ESTIMATION

The following information on *proved developed*, *undeveloped* and *probable* reserve quantities as well as *contingent resources* are estimates only, and do not purport 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 oil and natural 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 engineering consultant, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. 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.

Proved (in MBOE*)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

Proved (dalam MBOE*)

RESERVES ESTIMATION (continued)

Proved (in MBOE*) (continued)

			<i>Proved (dalam MBOE*)/Proved (in MBOE*)</i>				
			Saldo awal/ Beginning balance	Penambahan atau revisi/ Addition or revision	Penjualan Asset/ Sale of assets	Produksi/ Production	Saldo akhir/ Ending balance
			31 Desember 2014/ December 31, 2014				31 Desember 2015/ December 31, 2015
Aset di Indonesia/ (lanjutan) Indonesia Assets (continued)							
6	Produksi/ Production	Bawean ⁽¹⁾	4.835	-	-	170	4.665
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾	78.893	-	-	2.663	76.230
8	Pengembangan/ Development	Blok A ⁽³⁾	7.818	(826)	-	-	6.992
	Sub-jumlah/ Sub-total		155.617	4.089	-	15.657	144.049
Aset Internasional/ International Assets							
1	Produksi/ Production	Amerika Serikat ⁽⁴⁾ / United States ⁽⁴⁾	6.428	-	-	162	6.266
2	Pengembangan/ Development	Libya 47 ⁽⁵⁾	45.083	-	-	-	45.083
3	Produksi/ Production	Yaman 9 ⁽⁶⁾	4.277	-	-	75	4.202
4	Produksi/ Production	Tunisia ⁽⁸⁾ : Bir Ben Tartar	4.089	-	-	580	3.509
		Adam	1.165	-	-	176	989
	Sub-jumlah/ Sub-total		61.042	-	-	993	60.049
	Total Cadangan Terbukti/ Total Proved Reserves		216.659	4.089	-	16.650	204.098

* MBOE: Ribu Barel setara Minyak. Aset Indonesia menggunakan angka 5,85 sebagai faktor konversi, sedangkan aset di Amerika Serikat, Libya and Yemen 9 menggunakan angka 6 sebagai faktor konversi gas ke minyak.

* MBOE: Thousand Barrel Oil Equivalent. Indonesia assets are using 5.85 as conversion factor while US, Libya and Yemen 9 assets are using 6 for Gas to Oil conversion factor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

Proved dan Probable (dalam MBOE*)

Proved and Probable (in MBOE*)

			<i>Proved dan Probable (dalam MBOE*)/Proved and Probable (in MBOE*)</i>				
			<i>Saldo awal/ Beginning balance</i>	<i>Penambahan atau revisi/ Addition or revision</i>	<i>Penjualan Asset/ Sale of assets</i>	<i>Produksi/ Production</i>	<i>Saldo akhir/ Ending balance</i>
			<i>31 Desember 2014/ December 31, 2014</i>				<i>31 Desember 2015/ December 31, 2015</i>
Aset di Indonesia/							
1	Produksi/Production	Rimau ⁽¹⁾	29.591	-	-	3.841	25.750
2	Produksi/Production	S.S. Extension ⁽⁹⁾	41.414	3.317	-	5.968	38.763
3	Produksi/Production	Lematang (Lapangan Singa) ⁽¹¹⁾ / (Singa Field) ⁽¹⁾	4.804	-	-	2.215	2.589
4	Produksi/Production	Tarakan ⁽¹⁰⁾	2.413	1.598	-	711	3.300
5	Produksi/Production	Senoro Toili (Lapangan Tiaka) ⁽²⁾ / (Tiaka Field) ⁽²⁾	2.321	-	-	89	2.232
6	Produksi/Production	Bawean ⁽¹⁾	6.709	-	-	170	6.539
7	Produksi/ Production	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾ / (Senoro Gas Field) ⁽²⁾	81.729	-	-	2.663	79.066
8	Pengembangan/ Development	Blok A ⁽³⁾	22.067	(1.165)	-	-	20.902
	Sub-jumlah/ Sub-Total		191.048	3.750	-	15.657	179.141
Aset Internasional/ International Assets							
1	Produksi/ Production	Amerika Serikat ⁽⁴⁾ / United States ⁽⁴⁾	8.927	-	-	162	8.765
2	Pengembangan/ Development	Libya Area 47 ⁽⁵⁾	70.584	-	-	-	70.584
3	Produksi/ Production	Yemen 9 ⁽⁶⁾	8.892	-	-	75	8.817
4	Produksi/ Production	Tunisia ⁽⁸⁾ : Bir Ben Tartar	8.877	-	-	580	8.297
		Adam	1.712	-	-	176	1.536
	Sub-jumlah/ Sub-Total		98.992	-	-	993	97.999
	Total Cadangan Proved dan Probable/ Total Proved and Probable Reserves		290.040	3.750	-	16.650	277.140

Sumber Daya Kontinjen/ Contingent Resources							
1	Pengembangan/ Development	Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) ⁽²⁾ / (Senoro Gas Field) ⁽²⁾	114.000	-	-	-	114.000
2	Pengembangan/ Development	Simenggaris ⁽⁷⁾	15.865	-	-	-	15.865
3	Eksplorasi/ Exploration	Libya Area 47 ⁽⁵⁾	46.355	-	-	-	46.355
4	Eksplorasi/ Exploration	Yemen 9 ⁽⁶⁾	5.564	-	-	-	5.564

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Desember 2015
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of December 31, 2015
(Expressed in United States Dollars,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

- (1) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 disertifikasi dengan Laporan Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI) per tanggal 27 April 2012, sesuai dengan hak partisipasi Grup.
- (2) Taksiran cadangan Grup per 31 Juli 2014 untuk lapangan blok Senoro Toili dilaporkan dalam Pernyataan Cadangan Gaffney, Cline & Associates (GCA) dengan hak partisipasi 30%.
- (3) Taksiran cadangan Grup untuk Blok A disertifikasi dengan Laporan GCA per tanggal 31 Desember 2007 dengan hak partisipasi 41,67%. Pada tahun 2010, telah didapatkan perpanjangan PSC sampai tahun 2031.
- (4) Taksiran cadangan Grup untuk blok di Amerika Serikat disertifikasi dengan Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) per tanggal 31 Desember 2010.
- (5) Perusahaan telah memperoleh hak komersialisasi untuk Area 47, Libya pada struktur A, D dan F pada tanggal 14 Desember 2011, oleh sebab itu Perusahaan memutuskan memindahkan sebagian sumber daya kontinjen yang terkait sebagai cadangan Proved dan Probable dengan hak partisipasi 25% (sesuai dengan hak partisipasi setelah komersialisasi). Taksiran cadangan Proved and Probable pada struktur A, D, dan F berdasarkan evaluasi dari DeGolyer and MacNaughton per tanggal 30 September 2008. Pada tanggal 19 September 2014, Perusahaan memperoleh hak komersialisasi untuk struktur B, C, dan J sehingga memindahkan sumber daya kontinjen terkait menjadi cadangan Proved and Probable berdasarkan FAR BCJ (FAR: Final Appraisal Report). Taksiran sumber daya kontinjen untuk Area 47 Libya berdasarkan estimasi Perusahaan (*in-house*) dengan hak partisipasi 25%, yang merupakan jumlah estimasi minyak dan gas bumi yang dapat diproduksi dengan teknologi terkini atau teknologi yang sedang berkembang.
- (6) Taksiran cadangan untuk Blok Yemen 9 dilaporkan dalam Laporan McDaniel & Associates Consultants Ltd per 31 Desember 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 21,25%.
- (7) Taksiran sisa sumber daya kontinjen Grup untuk blok Simenggaris dibuat berdasarkan POD bulan Februari 2008 dengan hak partisipasi 62,5%. Formula perhitungan merupakan 90% proved dan 50% probable.
- (8) Taksiran cadangan untuk Blok Tunisia berdasarkan evaluasi InSite Petroleum Consultant per 31 Desember 2013 dengan hak partisipasi 86% untuk blok Bir Ben Tartar dan 5% untuk blok Adam.
- (9) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 dilaporkan dalam Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI), sesuai dengan hak partisipasi Grup. Seluruh cadangan hanya mencakup South Sumatera Blok karena PSC Kampar Block berakhir tahun 2013. Pada September 2015, dilakukan penambahan cadangan berdasarkan evaluasi internal Perusahaan.
- (10) Taksiran cadangan Grup per 31 Desember 2011 dilaporkan dalam Laporan Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI), sesuai dengan hak partisipasi Grup. Pada September 2015, dilakukan penambahan cadangan berdasarkan evaluasi internal Perusahaan.

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (1) The Group's reserves estimates as of December 31, 2011 were certified in the Report of Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI) dated April 27, 2012, based on the Group's effective working interest.
- (2) The Group's reserve estimates as of July 31, 2014 for Senoro Toili block were stated in the Gaffney, Cline & Associates (GCA) Statement, with effective working interest of 30%.
- (3) The Company's reserves estimates for Block A were certified in the Report of GCA as of December 31, 2007, with effective working interest of 41.67%. In 2010, PSC extension up to 2031 was obtained.
- (4) The Group's reserves estimates for the US assets were derived from the NSAI Report as of December 31, 2010.
- (5) The Company had already been granted the commercial rights for A, D, and F structure on December 14, 2011, therefore, the Company decided to move the portion of Contingent Resources to Proved and Probable reserves with 25% of participating interest (based on the Company's participating interest after the declaration of Commerciality). The Company's Proved and Probable reserves estimates for A, D, and F structures are based on DeGolyer and MacNaughton evaluation as of September 30, 2008. On September 19, 2014, The Company was granted commercial rights for structure B, C, and J, shifting the related Contingent Resources to Proved and Probable reserves based on FAR BCJ (FAR: Final Appraisal Report). The Company's Contingent Resources estimates for Libya Area 47 are based on *in-house* estimates, with effective working interest of 25%, which represent the estimated quantities of petroleum to be potentially recoverable from known accumulations using established technology or technology under development.
- (6) The Group's reserve estimates for Yemen Block 9 were reported in the McDaniel & Associates Consultants Ltd Report as of December 31, 2014 with effective working interest of 21.25%.
- (7) The remaining Contingent Resource estimates for Simenggaris blocks are based on POD February 2008 with working interest 62.5%. The calculation was formulated from 90% proved and 50% probable.
- (8) The Group's reserves estimates for Tunisia were evaluated by InSite Petroleum Consultant as of December 31, 2013 with working interest of 86% for Bir Ben Tar Tar and 5% for Adam.
- (9) The Group's reserve estimates as of December 31, 2011 were reported in Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) Report, based on Group's effective working interest. Reserves only consist of South Sumatera Blok due to the expiration of PSC Kampar Blok in 2013. In September 2015, the Company made prove up reserves adjustment based on internal evaluation.
- (10) The Group's reserve estimates as of December 31, 2011 were reported in Netherland, Sewell, & Associates, Inc (NSAI) Report, based on Group's effective working interest. In September 2015, the Company made prove up reserves adjustment based on internal evaluation.