

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NERACA**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**BALANCE SHEETS**  
**June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

	<b>2010</b>	<b>Catatan/ Notes</b>	<b>2009</b>	
<b>ASET</b>				<b>ASSETS</b>
<b>ASET LANCAR</b>				<b>CURRENT ASSETS</b>
Kas dan bank	1.069.322	2,3	766.903	<i>Cash on hand and in banks</i>
Deposito berjangka	2.227.500	4,23	2.227.500	<i>Time deposit</i>
Piutang usaha				<i>Trade receivables</i>
Pihak ketiga – setelah dikurangi penyisihan piutang ragu-ragu sebesar Rp 2.816,5 juta pada tahun 2010 dan Rp 288,4 juta pada tahun 2009	138.007.982	2b,2c,5,14,19	14.132.368	<i>Third parties – net of allowances for doubtful account of Rp 2,816.5 million in 2010 and Rp 288.4 million in 2009</i>
Piutang lain-lain	10.000	2c	6.000	<i>Other receivables</i>
Persediaan – setelah dikurangi penyisihan persediaan usang sebesar Rp 2.359,5 juta pada tahun 2010 dan Rp 3.097,5 juta pada tahun 2009	115.616.985	2d,6,14,18	151.778.615	<i>Inventories – net of allowance for obsolescence of Rp 2,359.5 million in 2010 and Rp 3,097.5 million in 2009</i>
Pajak dibayar di muka	896.719		412.188	<i>Prepaid tax</i>
Biaya dibayar di muka dan uang muka	1.275.998	2e,7	1.424.580	<i>Prepaid expenses and advance payment</i>
<b>Jumlah Aset Lancar</b>	<b>259.104.506</b>		<b>170.748.154</b>	<b>Total Current Assets</b>
<b>ASET TIDAK LANCAR</b>				<b>NON-CURRENT ASSETS</b>
Aset pajak tangguhan-bersih	2.147.160	2k,13	1.545.723	<i>Deferred tax assets-net</i>
Aset tetap - setelah dikurangi akumulasi penyusutan sebesar Rp 54,1 miliar pada tahun 2010 dan Rp 48,3 miliar pada tahun 2009	403.081.239	2f,8,14,18,19	185.203.478	<i>Fixed assets – net of accumulated depreciation of Rp 54.1 billion in 2010 and Rp 48.3 billion in 2009</i>
Uang muka proyek	222.451.222	9,23	397.524.532	<i>Advance payment for projects</i>
Beban eksplorasi tangguhan setelah dikurangi akumulasi amortisasi sebesar Rp 127,8 juta pada tahun 2010 dan 2009	12.772.265	2g,10,18,19	12.772.265	<i>Deferred exploration - net of accumulated amortization of Rp 127.8 million in 2010 and 2009</i>
Jaminan	10.500		7.000	<i>Guarantee deposit</i>
<b>Jumlah Aset Tidak Lancar</b>	<b>640.462.386</b>		<b>597.052.998</b>	<b>Total Non-Current Assets</b>
<b>JUMLAH ASET</b>	<b>899.566.892</b>		<b>767.801.152</b>	<b>TOTAL ASSETS</b>

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Financial Statements which are an integral part of the Financial Statements taken as a whole.

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk NERACA (Lanjutan) 30 Juni 2010 Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009 (Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)		PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk BALANCE SHEETS (Continued) June 30, 2010 With Comparative Figures For 2009 (Expressed in Thousand Rupiah)	
	2010	Catatan/ Notes	2009
<b>KEWAJIBAN DAN EKUITAS</b>			<b>LIABILITIES AND EQUITY</b>
<b>KEWAJIBAN LANCAR</b>			<b>CURRENT LIABILITIES</b>
Hutang usaha			Trade payable
Pihak hubungan istimewa	119.053.870	2b,11	25.241.278 Related parties
Hutang lain-lain			Other payables
Pihak ketiga	1.045.000	12	1.309.984 Third parties
Hutang pajak	1.829.689	2k,13	641.677 Taxes payable
Uang muka pelanggan	2.965.494		3.483.782 Advance from customers
Hutang jatuh tempo satu tahun			Current maturities of
Hutang bank	7.000.000	5,6,8,9,14	2.145.000 Bank loans
<b>Jumlah Kewajiban Lancar</b>	<b>131.894.053</b>		<b>32.821.721</b> <b>Total Current Liabilities</b>
<b>KEWAJIBAN TIDAK LANCAR</b>			<b>NON-CURRENT LIABILITIES</b>
Hutang kepada pihak yang mempunyai hubungan istimewa	28.627.270	2b,11	- Account payable to related parties
Hutang jangka panjang dikurangi bagian jatuh tempo satu tahun			Long-term loans-net of current maturities of
Hutang bank	78.088.503	5,6,8,9,14	79.088.503 Bank loans
Kewajiban imbalan kerja	2.097.752	2i,19,20	1.739.849 Employee benefits obligation
<b>Jumlah Kewajiban Tidak Lancar</b>	<b>108.813.525</b>		<b>80.828.352</b> <b>Total Non-Current Liabilities</b>
<b>Jumlah Kewajiban</b>	<b>240.707.578</b>		<b>113.650.073</b> <b>Total Liabilities</b>
<b>EKUITAS</b>			<b>EQUITY</b>
Modal saham - nilai nominal Rp 2.000 per saham seri A dan Rp 100 per saham seri B			Capital stock – Rp 2,000 par value per shares of A series and Rp 100 par value per shares of B series
Modal dasar – 300 juta saham seri A dan 4,14 miliar saham seri B			Authorized – 300 million shares of A series and 4.14 billion shares of B series
Modal ditempatkan dan disetor penuh - 115 juta saham seri A	230.000.000	15	230.000.000 Issued and fully paid - 115 million A series shares
4,13 miliar saham seri B	413.155.057	15	413.155.057 4.13 billion B series shares
Agio saham	4.000.000	16	4.000.000 Share premium
Saldo laba	11.704.257		6.996.022 Retained earnings
<b>Jumlah Ekuitas</b>	<b>658.859.314</b>		<b>654.151.079</b> <b>Total Equity</b>
<b>JUMLAH KEWAJIBAN DAN EKUITAS</b>	<b>899.566.892</b>		<b>767.801.152</b> <b>TOTAL LIABILITIES AND EQUITY</b>

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Financial Statements which are an integral part of the Financial Statements taken as a whole.

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**LAPORAN LABA RUGI**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**STATEMENTS OF INCOME**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

	<b>2010</b>	<b>Catatan/ Notes</b>	<b>2009</b>	
<b>PENDAPATAN</b>	251.525.165	2h,17,23,24	143.423.770	<b>REVENUES</b>
<b>BEBAN POKOK PENDAPATAN (228.298.609)</b>	(228.298.609)	2h,6,8,10,11,18	(126.290.804)	<b>COST OF REVENUES</b>
<b>LABA KOTOR</b>	23.226.556		17.132.966	<b>GROSS PROFIT</b>
<b>BEBAN USAHA</b>		2h,i,8,10,19,20		<b>OPERATING EXPENSES</b>
Penjualan	7.171.930		6.985.190	Selling
Umum dan administrasi	5.582.808		2.645.057	General and administration
<b>Jumlah Beban Usaha</b>	12.754.738		9.630.247	<b>Total Operating Expenses</b>
<b>LABA USAHA</b>	<b>10.471.818</b>		<b>7.502.719</b>	<b>INCOME FROM OPERATIONS</b>
<b>PENDAPATAN (BEBAN) LAIN-LAIN</b>		2h		<b>OTHER INCOME (CHARGES)</b>
Penghasilan bunga	116.022		93.133	Interest income
Beban bunga dan keuangan	(6.254.408)	14	(6.067.159)	Interest expense and financial charges
Beban administrasi	(94.548)		(41.632)	Administration expense
Denda keterlambatan	(21.850)		(379)	Late charges
Laba (rugi) selisih kurs-bersih	(9.691)	2j	(14.737)	Gain (loss) on foreign exchange rates-net
<b>Jumlah Beban Lain-Lain - Bersih</b>	<b>(6.264.475)</b>		<b>(6.030.774)</b>	<b>Total Other Charges - Net</b>
<b>LABA SEBELUM BEBAN PAJAK</b>	<b>4.207.343</b>		<b>1.471.945</b>	<b>INCOME BEFORE TAX EXPENSES</b>
<b>Manfaat (Beban) Pajak</b>				<b>Tax Benefit (Expense)</b>
Kini	(1.688.425)	2k,13	(386.001)	Current
Tangguhan	492.097		(31.161)	Deferred
<b>Jumlah Beban Pajak</b>	<b>(1.196.328)</b>		<b>(417.162)</b>	<b>Total Tax Expense - Net</b>
<b>LABA BERSIH</b>	<b>3.011.015</b>		<b>1.054.783</b>	<b>NET INCOME</b>
<b>LABA PER SAHAM</b>	<b>0,71</b>	2l,23	<b>0,25</b>	<b>EARNING PER SHARE</b>

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Financial Statements which are an integral part of the Financial Statements taken as a whole.

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

	<b>Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh / Issued and Fully Paid</b>		<b>Agio Saham/ Share Premium</b>	<b>Saldo Laba/ Retained Earnings</b>	<b>Jumlah Ekuitas – Bersih/ Total Equity - Net</b>	
	<b>Seri A/ A series</b>	<b>Seri B/ B series</b>				
Saldo, 1 Januari 2009	230.000.000	413.155.057	4.000.000	5.941.239	653.096.296	<i>Balance as of January 1, 2009</i>
Laba bersih tahun berjalan	-	-	-	2.752.003	2.752.003	<i>Net income for the year</i>
Saldo, 31 Desember 2009	230.000.000	413.155.057	4.000.000	8.693.242	655.848.299	<i>Balance as of December 31, 2009</i>
Laba bersih tahun berjalan	-	-	-	3.011.015	3.011.015	<i>Net income for the year</i>
<b>Saldo, 30 Juni 2010</b>	<b>230.000.000</b>	<b>413.155.057</b>	<b>4.000.000</b>	<b>11.704.257</b>	<b>658.859.314</b>	<b>June 30, 2010</b>

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Financial Statements which are an integral part of the Financial Statements taken as a whole.

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**LAPORAN PERUBAHAN ARUS KAS**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**STATEMENTS OF CASH FLOW**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
			<b>CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI</b>			
Penerimaan dari pelanggan	146.904.204	140.034.728	<i>Cash receipt from customers</i>
Pembayaran kepada pemasok dan karyawan	(122.072.555)	(119.974.125)	<i>Cash payments to suppliers and employees</i>
Pembayaran operasi lainnya	(28.917.701)	(12.032.109)	<i>Cash payments for other operational</i>
Kas yang dihasilkan dari operasi	(4.086.052)	8.028.494	<i>Cash generated by operations</i>
Pembayaran pajak penghasilan	(103.881)	(93.150)	<i>Income tax paid</i>
Pembayaran beban bunga dan keuangan	(6.254.408)	(6.067.159)	<i>Payments of interest and financial charges</i>
<b>Kas Bersih diperoleh dari (Digunakan) untuk Aktivitas Operasi</b>	<b>(10.444.341)</b>	<b>1.868.185</b>	<b><i>Net Cash Provided by (Used in) Operating Activities</i></b>
			<b>CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI</b>			
Penerimaan bunga	116.022	93.133	<i>Interest income received</i>
Perolehan aset tetap	(39.155)	(13.269)	<i>Acquisitions of fixed assets</i>
Pembayaran uang muka proyek	-	(1.500.000)	<i>Payments of advance projects</i>
<b>Kas Bersih Digunakan Untuk Aktivitas Investasi</b>	<b>76.867</b>	<b>(1.420.136)</b>	<b><i>Net Cash Used in Investing Activities</i></b>
			<b>CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES</b>
<b>ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN</b>			
Penerimaan dari pinjaman bank	7.000.000	-	<i>Withdrawal from bank loan</i>
<b>Kas Bersih Diperoleh Dari Aktivitas Pendanaan</b>	<b>7.000.000</b>	<b>-</b>	<b><i>Net Cash Provided by Financing Activities</i></b>
<b>KENAIKAN (PENURUNAN) BERSIH KAS DAN BANK</b>	<b>(3.367.474)</b>	<b>448.049</b>	<b><i>NET INCREASE (DECREASE) IN CASH ON HAND AND IN BANKS</i></b>
<b>KAS DAN BANK AWAL TAHUN</b>	<b>4.436.796</b>	<b>318.854</b>	<b><i>CASH ON HAND AND IN BANKS AT THE BEGINNING OF YEAR</i></b>
<b>KAS DAN BANK AKHIR TAHUN</b>	<b>1.069.322</b>	<b>766.903</b>	<b><i>CASH ON HAND AND IN BANKS AT THE END OF YEAR</i></b>

Lihat Catatan atas Laporan Keuangan terlampir yang merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Keuangan secara keseluruhan.

See accompanying Notes to Financial Statements which are an integral part of the Financial Statements taken as a whole.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**1. UMUM**

**a. Pendirian dan Informasi Umum**

PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk (Perusahaan) didirikan tanggal 13 September 1999 berdasarkan Akta Notaris No. 18 dari Mulyoto, S.H. Akta Pendirian ini telah disahkan oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No. C-1920 HT.01.01.TH.2000 tanggal 10 Februari 2000. Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami beberapa kali perubahan, terakhir dengan Akta Notaris Vidi Andito, S.H., No. 5 tanggal 12 Juli 2007 mengenai perubahan modal ditempatkan dan disetor penuh dan perubahan susunan pemegang saham Perusahaan. Akta perubahan tersebut telah diterima dan dicatat oleh Departemen Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat No. AHU-AH.01.10-17127 pada tanggal 7 Juli 2008 (lihat Catatan 15).

Sesuai dengan Akta Notaris perubahan No. 14 tanggal 21 Juni 2010 dihadapan Notaris Vestina Ria Kartika, SH.,MH. Perseroan telah berubah nama dari PT Central Korporindo Internasional Tbk menjadi PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup kegiatan Perusahaan terutama bergerak dalam bidang pembangunan pembangkit tenaga listrik dan mengelola dan mengusahakan Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU). Pada saat ini Perusahaan tetap melakukan aktivitas perdagangan batubara selama masa transisi pelaksanaan pembangunan PLTU (lihat Catatan 25).

Perusahaan memulai kegiatan komersialnya pada tahun 2001. Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat Perusahaan terletak di Gedung World Trade Center, Lantai 5, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 29, Jakarta.

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan adalah sebagai berikut:

30 Juni 2010/ June 30, 2010

Komisaris Utama	:	Maxi Tjandra Tjoajadi	:	President Commissioner
Komisaris Independen	:	Alhilal Hamdi	:	Independent Commissioner
Komisaris	:	Djoko Sumaryono	:	Commissioners
Presiden Direktur	:	Erry Indriyana, SE	:	President Director
Direktur	:	Jansen Surbakti, SE, Ak.	:	Directors
	:	Andri Cahyadi, BIE	:	
	:	Ir. Sudarwanta	:	
	:	Pudjianto Gondosasmito, SE	:	

**1. GENERAL**

**a. Establishment and General Information**

PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk (the Company) was established of based on Notarial Deed No. 18 of Mulyoto, S.H., dated September 13, 1999. The Deed of Establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia in its Decision Letter No. C-1920 HT.01.01.TH.2000 dated February 10, 2000. The Company's Articles of Association had been amended several times, most recently by Notarial Deed No. 5 of Vidi Andito, S.H., dated July 12, 2007, concerning the changes in issued and fully paid of capital and the Company's stockholders. Such amendment has been received and registered by Department of Law and Human Rights of Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-AH.01.10-17127 dated July 7, 2008 (see Note 15).

According on Notarial Deed No. 14 dated June 21, 2010 of Vestina Ria Kartika, SH., MH concerning the changes in name of Company from PT Central Korporindo Internasional Tbk became PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk

According to Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of activities is to engage mainly in build coal fired steam power plant and cultivate Steam Power Plant (PLTU). Currently, the Company is still coal trading activities during PLTU development transition (see Note 25).

The Company started its commercial operations in 2001. The Company is domiciled in Jakarta and the head office is located in World Trade Center Building, 5<sup>th</sup> floor, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 29, Jakarta.

As of June 30, 2010 and 2009, the Company's Boards of Commissioners and Directors are as follows:

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**1. UMUM (lanjutan)**

**1. GENERAL (continued)**

**a. Pendirian dan Informasi Umum (lanjutan)**

**a. Establishment and General Information (continued)**

30 Juni 2009/ June 30, 2009

Komisaris Utama	:	Wiwik Sukarno	:	President Commissioner
Komisaris Independen	:	Dr. Ir. Syoni Soepriyanto MSc.	:	Independent Commissioner
Komisaris	:	Ir. Bambang Mulyodjati	:	Commissioners
		Trias Nugroho		
Presiden Direktur	:	Erry Indriyana, SE	:	President Director
Direktur	:	Jansen Surbakti, SE, Ak.	:	Directors
		Andri Cahyadi, BIE		
		Ir. Sudarwanta		
		Pudjianto Gondosasmito, SE		

Jumlah kompensasi yang diterima dewan komisaris dan direksi Perusahaan berjumlah maksimal Rp 200 ribu masing-masing pada 30 Juni 2010 dan 2009.

The total compensation incurred and paid to the Company's boards of commissioners and directors amounted to Rp 200 thousand in June 30, 2010 and 2009, respectively.

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, Perusahaan memiliki masing-masing 74 karyawan dan 57 karyawan (tidak diaudit).

As of June 30, 2010 and 2009, the Company had 74 employees and 57 employees, respectively (unaudited).

**b. Kuasa Penambangan**

**b. Mining Authorization**

Saat ini, Perusahaan memiliki izin eksplorasi yang tercakup dalam Kuasa Pertambangan ("KP") seluas 500 ha di daerah Riam Andungan dan sekitarnya, Kecamatan Kintap, Kabupaten Tanah Laut, Kalimantan Selatan dengan rincian sebagai berikut:

At present, the Company has exploration permission which is contain in Mining Authorization with an area of 500 ha in Riam Andungan and around, Kecamatan Kintap, Kabupaten Tanah Laut, South Kalimantan with the details are as follows:

<u>Lokasi / Location</u>	<u>Kuasa Pertambangan / Mining Authorization</u>	<u>Area / Area (ha)</u>	<u>KP Eksplorasi / KP Exploration</u>	<u>KP Eksploitasi / KP Exploitation</u>	<u>KP Pengangkutan dan penjualan / KP Freights in and Sales</u>
Riam Andungan	KW 27/TW/1/KALSEL	500	No.545.027/ PU/DPE/2001	No.545.3.004/ PU/DPE/2003	No.545.4.007/ PU/DPE/2006

**c. Penawaran Umum Saham Perusahaan**

**c. The Company's Public Offerings**

Pada tanggal 31 Oktober 2001, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua Badan Pengawas Pasar Modal (BAPEPAM), sekarang Badan Pengawas Pasar Modal Lembaga Keuangan (BAPEPAM-LK) dengan Surat No. S-2710/PM/2001 untuk melakukan penawaran umum perdana kepada masyarakat atas 800 juta (angka penuh) saham Perusahaan, nilai nominal Rp 100 (angka penuh) per saham dengan harga penawaran Rp 105 (angka penuh) per saham, disertai insentif berupa waran secara cuma-cuma.

On October 31, 2001, the Company obtained the notice of effectivity from the Chairman of the Capital Market Supervisory Agency (BAPEPAM), currently Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM-LK) in its Letter No. S-2710/PM/2001 to conduct on Initial Public Offering (IPO) to public of 800 million (full amount) shares, nominal Rp 100 (full amount) per share with offering price Rp 105 (full amount) per share, with incentive such as warrants free.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**1. UMUM (lanjutan)**

**c. Penawaran Umum Saham Perusahaan (lanjutan)**

Setiap pemegang 5 saham Perusahaan melekat 4 waran seri I dan setiap pemegang 1 waran berhak membeli 1 saham Perusahaan dengan harga pelaksanaan sebesar Rp 125 per saham.

Masa pelaksanaan mulai tanggal 21 Mei 2002 sampai dengan tanggal 22 November 2004. Waran kadaluarsa apabila waran tidak dilaksanakan sampai dengan masa berlaku.

Pada tanggal 21 November 2001, saham tersebut telah dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia (dahulu Bursa Efek Jakarta).

Pada tanggal 5 Desember 2003, Perusahaan memperoleh pernyataan efektif dari Ketua Bapepam dengan Surat No. S-2997/PM/2003 untuk melakukan Penawaran Umum Terbatas I dalam rangka Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu maksimum 3,22 miliar (angka penuh) saham seri B dengan nilai nominal dan harga penawaran Rp 100 (angka penuh) per saham. Setiap pemegang 1 saham seri A (hasil *reverse stock*) berhak membeli 28 saham seri B dengan harga pelaksanaan sebesar Rp 100 (angka penuh) per saham. Setiap pemegang 28 saham seri B melekat 8 waran seri II dan setiap pemegang 1 waran berhak membeli 1 saham seri B dengan harga pelaksanaan sebesar Rp 100 (angka penuh) per saham. Masa pelaksanaan mulai tanggal 21 Juni 2004 sampai dengan 8 Januari 2007. Waran kadaluarsa, apabila waran tidak dilaksanakan sampai dengan masa berlaku (lihat Catatan 15).

Saham Perusahaan yang telah dicatatkan pada Bursa Efek Indonesia (dahulu Bursa Efek Jakarta) adalah sejumlah 115 juta (angka penuh) saham Seri A dan 4.131,6 juta (angka penuh) saham seri B pada tahun 2010 dan 2009 (lihat Catatan 15).

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG PENTING**

Ikhtisar kebijakan akuntansi yang penting yang digunakan oleh Perusahaan yang mempengaruhi posisi keuangan dan hasil operasi adalah sebagai berikut:

**1. GENERAL (continued)**

**c. The Company's Public Offerings (continued)**

*Every holder of 5 share of the Company of 4 warrant of I series and every holder of 1 warrant has the right to purchase of 1 shares of the Company with the price at Rp 125 per share.*

*The period of offering starting from May 21, 2002 until November 22, 2004. If the warrants is not realize until due date, the warrants is expired.*

*On November 21, 2001, the shares offered to public in the IPO were listed on the Indonesia Stock Exchange (formerly the Jakarta Stock Exchange).*

*On December 5, 2003, the Company obtained the notice of effectivity from Bapepam in its Decision Letter No. S-2997/PM/2003 for rights issue I with maximum amount of 3.22 billion (full amount) B series shares with par value shares and offering price of Rp 100 (full amount) per share. Every holder of 1 A series share (reversing stock) has the right to purchase 28 B series shares with the exercise price Rp 100 (full amount) per share. Every holder of 28 B series shares of 8 warrants of II series and every holder of 1 warrant has the right to purchase 1 B series share with exercise price Rp 100 (full amount) per shares. The period of offering starting from on June 21, 2004 until January 8, 2007. If the warrant is not realize until due date, the warrants is expired (see Note 15).*

*The Company's shares which have been listed on the Indonesia Stock Exchange (formerly Jakarta Stock Exchange) of 115 million (full amount) A series shares and 4,131.6 million (full amount) B series shares in 2010 and 2009 (see Note 1).*

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

*A summary of significant accounting policies adopted by the Company, which affect the determination of its financial position and result of its operation, is presented below:*



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

a. **Dasar pengukuran dan penyusunan laporan keuangan**

Laporan keuangan telah disusun sesuai dengan prinsip akuntansi dan praktek yang berlaku umum di Indonesia, yang mencakup **Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan (PSAK)** dan peraturan-peraturan serta pedoman penyajian dan pengungkapan laporan keuangan yang dikeluarkan oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM-LK) untuk Perusahaan publik.

Laporan keuangan disusun berdasarkan konsep akuntansi biaya perolehan, kecuali untuk persediaan yang dinilai berdasarkan nilai terendah antara biaya perolehan dan nilai realisasi bersih. Laporan keuangan disusun berdasarkan konsep akrual, kecuali untuk laporan arus kas.

Laporan arus kas disusun dengan menggunakan metode langsung (*direct method*) dengan mengklasifikasikan penerimaan dan pengeluaran kas ke dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

b. **Transaksi dengan pihak yang mempunyai hubungan istimewa**

Perusahaan mempunyai transaksi dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa, sebagaimana dimaksud dalam **PSAK No. 7, "Pengungkapan Pihak-pihak yang Mempunyai Hubungan Istimewa"**.

Seluruh transaksi signifikan dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa, baik yang dilakukan dengan atau tidak dengan kondisi dan persyaratan yang sama sebagaimana dilakukan dengan pihak ketiga, diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan.

c. **Piutang usaha dan piutang lain-lain**

Piutang usaha dan piutang lain-lain disajikan sebesar jumlah bersih setelah dikurangi dengan penyisihan piutang ragu-ragu, berdasarkan penelaahan kolektibilitas saldo piutang. Piutang dihapuskan pada saat piutang tersebut dipastikan tidak tertagih.

d. **Persediaan**

Persediaan dinyatakan dengan nilai yang lebih rendah antara harga perolehan dan nilai bersih yang dapat direalisasi. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang.

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

a. **Basis of measurement and preparation of financial statements**

The financial statements have been prepared in accordance with generally accepted accounting principles and practices in Indonesia, which comprises **the Statements of Financial Accounting Standards (PSAK)** and the regulations and guidelines on financial statement presentation and disclosures issued by the Capital Market and Financial Institutions Supervisory Agency (BAPEPAM-LK) for publicly listed companies.

The financial statements have been prepared using the historical cost basis of accounting, except for inventories which are stated at the lower of cost or net realizable value. These financial statements are prepared using the accrual basis, except for the statement of cash flows.

The statement of cash flows are presented using the direct method and classify cash receipts and disbursements into operating, investing and financing activities.

b. **Transactions with related parties**

The Company has transactions with parties which are regarded as having special relationships, as defined under **PSAK No. 7, "Related Party Disclosures"**.

All significant transactions with related parties, whether or not conducted under terms and conditions similar to those with third parties, are disclosed in the notes to financial statements.

c. **Trade and other receivables**

Trade and other receivables are stated net of provision for doubtful account, based on a review of the collectibles of outstanding amounts. Accounts are written - off during the period in which they are determined to be not collectible.

d. **Inventories**

Inventories are stated at the lower of cost or net realizable value. Cost is determined using the weighted-average method.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

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

**d. Persediaan (lanjutan)**

Harga perolehan barang jadi terdiri dari biaya bahan baku, tenaga kerja, serta alokasi biaya overhead yang secara langsung dapat dihubungkan dengan pembuatan produk, baik yang bersifat tetap maupun variabel. Nilai realisasi bersih adalah estimasi harga penjualan dalam kegiatan usaha normal dikurangi dengan estimasi biaya penyelesaian dan beban penjualan.

Penyisihan untuk persediaan usang dan tidak lancar, ditentukan berdasarkan penelaahan atas kondisi fisik persediaan pada akhir tahun dan dibebankan pada operasi tahun berjalan.

**e. Biaya dibayar di muka**

Biaya dibayar di muka dibebankan pada operasi selama masa manfaat masing-masing biaya.

**f. Aset tetap**

Sebelum 1 Januari 2008, aset tetap, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan.

Efektif tanggal 1 Januari 2008, Perusahaan menerapkan PSAK No. 16 (Revisi 2007), "Aset Tetap", yang menggantikan PSAK No. 16 (1994), "Aset Tetap dan Aset Lain-lain" dan PSAK No. 17 (1994), "Akuntansi Penyusutan". Berdasarkan PSAK No. 16 (Revisi 2007), suatu entitas harus memilih antara model biaya atau model revaluasi sebagai kebijakan atas aset tetap dan harus diterapkan secara konsisten terhadap semua aset tetap dalam kelompok yang sama. Jika entitas telah melakukan revaluasi aset tetap sebelum penerapan PSAK No. 16 (Revisi 2007) dan memilih untuk menggunakan model biaya sebagai kebijakan akuntansi pengukuran aset tetapnya, maka nilai revaluasi aset tetap tersebut dianggap sebagai biaya perolehan (deemed cost) dan biaya perolehan tersebut adalah nilai pada saat PSAK No. 16 (Revisi 2007) diterbitkan.

Seluruh saldo selisih penilaian kembali aset tetap pada saat penerapan pertama kali PSAK No. 16 (Revisi 2007) harus direklasifikasi ke saldo laba. Perusahaan telah memilih untuk menggunakan model biaya sebagai kebijakan akuntansi pengukuran aset tetapnya.

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

**d. Inventories (continued)**

The cost of a finished goods comprises raw materials, labor and an appropriate proportion of directly attributable fixed and variable overheads. Net realizable value is the estimated of selling price in the ordinary course of business, less an estimation of the cost of completion and selling expenses.

Allowance for obsolescence is provided based on the review on the condition of inventories at the end of year and charged to current year operations.

**e. Prepaid expenses**

Prepaid expenses are charged to operations over the periods benefited.

**f. Fixed assets**

Prior to January 1, 2008, fixed assets are stated at cost, less accumulated depreciation.

Effective January 1, 2008, the Company applied PSAK No. 16 (Revised 2007), "Fixed Assets", which supersedes PSAK No. 16 (1994), "Fixed Assets and Other Assets" and PSAK No. 17 (1994), "Accounting for Depreciation". Based on PSAK No. 16 (Revised 2007), an entity has to choose either the cost model or revaluation model as its accounting policy on fixed assets, and it should be applied consistently to all fixed assets in the same category. If the entity has revalued its fixed assets before the application of PSAK No. 16 (Revised 2007) and choose to use the cost model as its accounting policy on fixed assets measurement, the revalued amount of the fixed assets is considered as deemed cost.

The balance of revaluation increment of the fixed assets upon initial adoption of PSAK No. 16 (Revised 2007), should be reclassified to retained earnings. The Company has chosen to use the cost model as its accounting policy for fixed assets measurement.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

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

**f. Aset tetap (lanjutan)**

Sebagai tambahan, dalam PSAK No. 16 (Revisi 2007), biaya perolehan aset tetap juga meliputi estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset tetap dan restorasi lokasi Aset, dimana kewajiban atas biaya tersebut timbul ketika aset tersebut diperoleh atau karena penggunaan aset tersebut selama periode tertentu untuk tujuan selain untuk menghasilkan persediaan. Kewajiban atas biaya ini diakui dan diukur sesuai dengan PSAK No. 57, "Kewajiban Diestimasi, Kewajiban Kontijensi, dan Aset Kontijensi".

Aset tetap dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai. Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus (*straight-line method*), berdasarkan taksiran masa manfaat ekonomis aset tetap yang bersangkutan sebagai berikut:

	<b>Tahun/Years</b>	
Prasarana jalan masuk	30	<i>Infrastructure of entrance road</i>
Bangunan	10 - 20	<i>Buildings</i>
Dermaga	20	<i>Quay</i>
Peralatan produksi	16	<i>Factory equipment</i>
Pagar lokasi	10	<i>Fence location</i>
Kendaraan	8	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	4	<i>Office equipment</i>

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya perbaikan dan pemeliharaan dibebankan pada operasi pada saat terjadinya; pemugaran dan penambahan dalam jumlah signifikan dikapitalisasi. Aset tetap yang sudah tidak digunakan lagi atau yang dijual, biaya perolehan dan akumulasi penyusutannya dikeluarkan dari kelompok aset tetap yang bersangkutan, dan laba atau rugi yang terjadi dikreditkan atau dibebankan pada operasi tahun yang bersangkutan.

Jumlah aset yang dapat dipulihkan kembali diestimasi pada saat terdapat kejadian atau perubahan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatatnya mungkin tidak dapat terpulihkan. Penurunan nilai aset diakui sebagai rugi pada laporan laba rugi. Jumlah aset yang dapat dipulihkan kembali diukur dengan nilai yang lebih tinggi antara harga jual bersih dan nilai pakai.

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

**f. Fixed assets (continued)**

In addition, under PSAK No. 16 (Revised 2007), the cost of fixed assets also includes the initial estimated of the costs of dismantling and removing the item and restoring the site on which it is located, the obligation for which an entity incurs either when the item is acquired or as a consequence of having used the item during a particular period for purposes other than to produce inventories during that period. The obligations for these costs are recognized and measured in accordance with PSAK No. 57, "Estimated Liabilities, Contingent Liabilities and Contingent Assets".

Fixed assets is stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the assets as follows:

Land is stated at cost and is not depreciated

The cost of repairs and maintenance is charged to operations as incurred; significant renewals and betterments are capitalized. When assets are retired or otherwise disposed of, their acquisition costs and the related accumulated depreciation are removed from the accounts and any resulting gain or loss is credited or charged to current year operations.

The net recoverable amount of an asset is estimated whenever events or changes in circumstances indicate that its carrying amount may not be fully recoverable. Impairment in asset value is recognized as loss in the statements of income. The recoverable amount of an asset is measured as the higher of the net selling price or value in use.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

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

**g. Beban tanggungan**

Beban Eksplorasi

Beban eksplorasi dan evaluasi diakumulasi untuk setiap *area of interest* dan ditangguhkan sebagai Aset apabila biaya-biaya tersebut diharapkan dapat diperoleh kembali melalui eksploitasi atau penjualan, atau kegiatan tersebut belum mencapai tahap yang dapat menentukan apakah kegiatan tersebut akan dapat menghasilkan cadangan terbukti serta kegiatan yang signifikan dalam *area of interest* terkait masih berlangsung. Pengembalian beban eksplorasi dan evaluasi yang ditangguhkan sangat tergantung pada keberhasilan eksploitasi dan pengembangan *area of interest*.

Beban eksplorasi tanggungan diamortisasi dengan menggunakan metode unit produksi yang dihitung sejak tanggal dimulainya produksi komersial dari setiap *area of interest* terkait.

Nilai tercatat beban eksplorasi untuk setiap *area of interest* ditelaah secara berkala dan apabila nilai tercatat melebihi nilai yang bisa diharapkan di masa datang, kelebihan tersebut disisihkan atau dihapuskan pada tahun saat ditentukan.

**h. Pengakuan pendapatan dan beban**

Pendapatan dari penjualan diakui pada saat barang dikapalkan (*F.O.B. Shipping Point*) dan pendapatan dari jasa kepada pelanggan diakui setelah dibuatkan fakturnya. Beban diakui pada saat terjadinya (*accrual basis*).

**i. Imbalan pasca-kerja**

Perusahaan menerapkan **PSAK No. 24 (Revisi 2004)**, "**Imbalan Kerja**". Pernyataan ini mewajibkan Perusahaan mengakui seluruh imbalan kerja yang diberikan melalui program atau perjanjian formal dan informal, peraturan perundang-undangan atau peraturan industri, yang mencakup imbalan pasca-kerja, imbalan kerja jangka pendek dan jangka panjang lainnya, pesangon pemutusan hubungan kerja dan imbalan berbasis ekuitas. Berdasarkan PSAK No. 24 (Revisi 2004), perhitungan estimasi kewajiban untuk imbalan kerja karyawan berdasarkan Undang-undang ditentukan dengan menggunakan metode aktuarial "Projected Unit Credit".

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

**g. Deferred charges**

Exploration

Exploration and evaluation expenditure are accumulated for each *area of interest* and deferred as an assets when the costs are expected to be recouped through exploitation or sale, or where activities in the *area of interest* have not yet reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence or otherwise of economically recoverable reserves and active and significant operation as in or in relation to the *area* continuing. The return of deferred exploration and evaluation expenses depend on the exploitation success and the expansion of *area of interest*.

Deferred exploration is amortized on a units of production method from the date of commencement of commercial production of each respective *area of interest*.

The carrying value on deferred exploration of each *area of interest* is reviewed regularly and if the excess of carrying amount is made to write off in the period in which the Company determines that no future value is expected from the *area of interest*.

**h. Revenue and expense recognition**

Revenue from sales is recognized upon the shipment of products (*F.O.B. Shipping Point*) and revenue from services to customers are recognized when the invoice are made. Expenses are recognized when incurred (*accrual basis*).

**i. Post-employment benefits**

The Company adopted **PSAK No. 24 (Revised 2004)**, "**Employee Benefits**". This Statement requires the Company to provide all employee benefits under formal and informal plans or agreements, under legislative requirements or through industry arrangements, including post-employment benefits, short-term and other long-term employee benefits, termination benefits and equity compensation benefits. Under PSAK No. 24 (Revised 2004), the calculation of estimated liability of employee benefits based on the Law is determined using "the Projected Unit Credit" actuarial method.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

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

**i. Imbalan pasca-kerja (lanjutan)**

Keuntungan atau kerugian aktuarial diakui sebagai pendapatan atau beban apabila akumulasi keuntungan atau kerugian aktuarial bersih yang belum diakui pada akhir tahun pelaporan sebelumnya melebihi jumlah yang lebih besar diantara 10% dari nilai kini imbalan pasti atau dari nilai wajar Aset program pada tanggal tersebut. Keuntungan atau kerugian diakui dengan metode garis lurus selama rata-rata sisa masa kerja karyawan yang diharapkan.

**j. Transaksi dan saldo dalam mata uang asing**

Transaksi dalam mata uang asing dicatat ke dalam Rupiah berdasarkan kurs yang berlaku pada saat transaksi dilakukan.

Pada tanggal neraca, Aset dan kewajiban moneter dalam mata uang asing disesuaikan untuk mencerminkan kurs yang berlaku pada tanggal tersebut dan laba atau rugi kurs yang terjadi dikredit atau dibebankan pada usaha tahun berjalan.

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, kurs tengah Bank Indonesia masing-masing sebesar Rp 9.083 dan Rp 10.225 untuk AS\$ 1.

**k. Pajak penghasilan**

Beban pajak tahun berjalan dihitung berdasarkan estimasi pendapatan kena pajak tahun bersangkutan. Penghasilan atau beban pajak tangguhan dihitung sesuai dengan **PSAK No. 46 "Akuntansi Pajak Penghasilan"**.

Metode pajak penghasilan tangguhan diterapkan untuk mencerminkan pengaruh pajak atas beda temporer antara pelaporan komersial dan pajak serta akumulasi kompensasi rugi fiskal yang diestimasi dapat dipulihkan.

Koreksi terhadap kewajiban perpajakan diakui pada saat Surat Ketetapan Pajak diterima atau pada saat keputusan atas keberatan telah ditetapkan jika Perusahaan mengajukan keberatan.

**l. Laba per saham dasar**

Sesuai dengan **PSAK No. 56, "Laba per Saham"**, laba bersih per saham dasar dihitung dengan membagi laba bersih dengan jumlah rata-rata tertimbang saham yang beredar pada periode yang bersangkutan yaitu 4.246,6 juta (angka penuh) saham pada 30 Juni 2010 dan 2009.

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

**i. Post-employment benefits (continued)**

Actuarial gains or losses are recognized as income or expense when the net cumulative unrecognized actuarial gains and losses at the end of the previous reporting year exceeded the greater than 10% of the present value of the defined benefit obligations or the fair value of any plan assets at that date. The gains or losses are recognized on a straight-line basis over the expected remaining working lives of the employees.

**j. Foreign currency transactions and balances**

Transactions involving foreign currencies are recorded in Rupiah amounts at the rates of exchange prevailing at the time the transactions are made.

At balance sheets date, monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are adjusted to reflect the rates of exchange prevailing at that date and the resulting gains or losses are credited or charged to current year operations.

As of June 30, 2010 and 2009, the Bank Indonesia middle rates used were Rp 9,083 and Rp10,225 to US\$ 1, respectively.

**k. Income taxes**

Current tax expense is determined based on the estimated taxable income for the year. Deferred tax benefit or expense is calculated in accordance with **PSAK No. 46, "Accounting for Income Tax"**.

The deferred income tax method is applied to reflect the effects of timing differences between financial reporting and income tax purposes and accumulated tax loss carryforward which is estimated to be fully recoverable.

Amendments to tax obligations are recorded when a tax assesment letter is received or, if appealed against by the Company, when the result of the appeal is determined.

**l. Earning per share – basic**

In according to **PSAK No. 56, "Earning per Share"**, net earning per share is calculated by dividing the net income, with the weighted average number of outstanding shares which is 4,246.6 million (full amount) shares in June 30, 2010 and 2009.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

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

**m. Informasi segmen**

Informasi segmen disajikan menurut ketentuan PSAK No. 5 (Revisi 2000) "Akuntansi Segmen" dengan mengadopsi segmen usaha sebagai bentuk pelaporan segmen primer dan segmen geografis berdasarkan lokasi Aset sebagai bentuk pelaporan segmen sekunder.

**n. Penggunaan estimasi**

Penyajian laporan keuangan sesuai dengan prinsip akuntansi yang berlaku umum mengharuskan manajemen membuat estimasi-estimasi dan asumsi-asumsi yang mempengaruhi angka yang disajikan dalam laporan keuangan. Karena adanya ketidakpastian yang melekat dalam pembuatan estimasi, hasil aktual yang disajikan di masa yang akan datang mungkin berdasarkan jumlah yang berbeda dengan estimasi tersebut.

**3. KAS DAN BANK**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
Kas	72.629	127.000	Cash on hand
Bank			Cash in banks
Rupiah			Rupiah
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	483.701	278.142	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mayapada Internasional Tbk	318.491	49.874	PT Bank Mayapada Internasional Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	48.488	91.215	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	16.991	84.154	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank DBS Indonesia	9.604	9.776	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Pan Indonesia Tbk	7.396	7.798	PT Bank Pan Indonesia Tbk
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	1.596	2.564	PT Bank Internasional Indonesia Tbk
State Bank Of India	1.452	-	State Bank Of India
Dolar Amerika Serikat			US Dollar
PT Bank DBS Indonesia	45.325	51.102	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	29.525	29.842	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	15.006	17.167	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Pan Indonesia Tbk	10.863	13.124	PT Bank Pan Indonesia Tbk
State Bank Of India	4.798	-	State Bank Of India
PT Bank Internasional Indonesia Tbk	3.457	5.145	PT Bank Internasional Indonesia Tbk
Jumlah Bank	996.693	639.903	Total Cash in Banks
<b>Jumlah Kas dan Bank</b>	<b>1.069.322</b>	<b>766.903</b>	<b>Total Cash on Hand and in Banks</b>

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

**m. Segment reporting**

Segment information's were presented in accordance with PSAK No. 5 (Revised 2000) "Accounting for Segment" with adopt business segment as primary segment reporting and geographical segment on the basis of location of assets as second segment reporting.

**n. Use of estimates**

The preparation of financial statements in conformity with generally accepted accounting principles requires management to make estimations and assumptions that affect amounts reported therein. Due to inherent uncertainty in making estimates, actual results reported in the future periods might be based on amounts that differ from those estimates.

**3. CASH ON HAND AND IN BANKS**

This account consists of:

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**4. DEPOSITO BERJANGKA**

Akun ini merupakan deposito berjangka yang ditempatkan pada PT Bank Mayapada Internasional Tbk dan digunakan sebagai jaminan pelaksanaan Proyek PLTU (lihat Catatan 25).

Suku bunga tahunan untuk deposito berjangka masing-masing sebesar 8% pada tahun 2010 dan 8% pada tahun 2009.

**4. TIME DEPOSIT**

This account represent of time deposit which is placed at PT Bank Mayapada Internasional Tbk and used to PLTU Project's implementasion guarantee (see Notes 25).

Time deposit in Rupiah earned interest at annual rates 8% and 8%, in 2010 and 2009, respectively.

**5. PIUTANG USAHA**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
a. Berdasarkan pelanggan:		
Pihak ketiga		
PT Borneo Inter Aero	88.577.021	-
PT Indonesia Power	31.549.362	5.141.903
PT Dinamika Bangun Perkasa	20.668.540	5.583.402
PT Arutmin Indonesia	29.548	2.515.112
PT Bokormas Wahana Makmur	-	1.180.367
Jumlah Piutang Usaha	140.824.471	14.420.784
Penyisihan piutang ragu-ragu	(2.816.489)	(288.416)
<b>Jumlah Piutang Usaha-Bersih</b>	<b>138.007.982</b>	<b>14.132.368</b>
b. Berdasarkan umur piutang		
Belum jatuh tempo	-	-
Telah jatuh tempo		
1 s/d 30 hari	30.749.216	5.646.247
31 s/d 60 hari	17.716.396	1.597.175
61 s/d 90 hari	29.548	4.083.190
> 90 hari	92.329.311	3.094.172
Jumlah Piutang Usaha	140.824.471	14.420.784
Penyisihan piutang ragu-ragu	(2.816.489)	(288.416)
<b>Jumlah Piutang Usaha-Bersih</b>	<b>138.007.982</b>	<b>14.132.368</b>
c. Berdasarkan mata uang		
Rupiah	140.824.471	14.420.784
Jumlah Piutang Usaha	140.824.471	14.420.784
Penyisihan piutang ragu-ragu	(2.816.489)	(288.416)
<b>Jumlah Piutang Usaha-Bersih</b>	<b>138.007.982</b>	<b>14.132.368</b>

a. Based on customers:  
 Third parties  
 PT Borneo Inter Aero  
 PT Indonesia Power  
 PT Dinamika Bangun Perkasa  
 PT Arutmin Indonesia  
 PT Bokormas Wahana Makmur

Total Trade Receivables  
 Allowance for the doubtful accounts

**Total Trade Receivables - Net**

b. Based on aging schedule  
 Not yet due  
 Overdue  
 1 s/d 30 days  
 31 s/d 60 days  
 61 s/d 90 days  
 > 90 days

Total Trade Receivables  
 Allowance for the doubtful accounts

**Total Trade Receivables - Net**

c. Based on currencies  
 Rupiah

Total Trade Receivables  
 Allowance for the doubtful accounts

**Total Trade Receivables - Net**

Mutasi penyisihan piutang ragu-ragu adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Saldo awal	727.430	322.290
Penyisihan selama tahun berjalan (Catatan 19)	2.089.059	271.988
Pemulihan penyisihan piutang ragu-ragu	-	(305.862)
<b>Saldo Akhir</b>	<b>2.816.489</b>	<b>288.416</b>

The movement in the balance of allowance for doubtful account is as follows:

Beginning balance

Provision during the year (Note 19)

Reversal of allowance for doubtful account

**Ending Balance**

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**5. PIUTANG USAHA (lanjutan)**

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap status masing-masing piutang pihak ketiga pada akhir tahun, manajemen Perusahaan berpendapat bahwa penyisihan piutang ragu-ragu cukup untuk menutup kerugian yang mungkin timbul dari tidak tertagihnya piutang usaha tersebut. Manajemen juga berpendapat bahwa tidak terdapat risiko terkonsentrasi secara signifikan atas piutang kepada pihak ketiga.

Piutang usaha digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (lihat Catatan 14).

**5. TRADE RECEIVABLES (continued)**

Based on the review of the status of the individual receivable – third parties at the end of year, the Company's management believes that the allowance for doubtful account is adequate to cover losses on uncollectible accounts. Management also believes that there are no significant concentrations of credit risk in third parties receivables.

Trade receivables are pledged as collateral to loans obtained from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (see Note 14).

**6. PERSEDIAAN**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>
Persediaan batubara	117.976.515
Penyisihan persediaan usang	(2.359.530)
<b>Jumlah Persediaan - Bersih</b>	<b>115.616.985</b>

Mutasi penyisihan persediaan usang adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
Saldo awal	2.691.101
Perubahan selama tahun berjalan:	
Penyisihan tahun berjalan	44.153
Penghapusan persediaan usang (Catatan 18)	(375.724)
<b>Saldo Akhir</b>	<b>2.359.530</b>

Berdasarkan hasil penelaahan keadaan persediaan pada akhir tahun, manajemen Perusahaan berpendapat bahwa penyisihan atas persediaan usang dan penurunan nilai persediaan adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas persediaan barang usang.

Pada 30 Juni 2010 dan 2009, seluruh persediaan tidak diasuransikan terhadap risiko kerugian atas kebakaran atau pencurian.

Persediaan digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (lihat Catatan 14).

**6. INVENTORIES**

This account consists of:

	<b>2009</b>	
	154.876.138	<i>Coal inventories</i>
	(3.097.523)	<i>Allowance for obsolescence</i>
<b>Jumlah Persediaan - Bersih</b>	<b>151.778.615</b>	<b><i>Total Inventories – Net</i></b>

The movement in the balance allowance for obsolescence are as follows:

	<b>2009</b>	
Saldo awal	3.174.939	<i>Beginning balance</i>
Perubahan selama tahun berjalan:		<i>Movement during the year:</i>
Penyisihan tahun berjalan	-	<i>Provision during the year</i>
Penghapusan persediaan usang (Catatan 18)	(77.416)	<i>Write off obsolete inventories (Note 18)</i>
<b>Saldo Akhir</b>	<b>3.097.523</b>	<b><i>Ending Balance</i></b>

Based on the review of the status inventory at the end of the year, the Company's management believes that allowance for inventory obsolescence and decline in value of inventories are adequate to cover possible losses on inventories obsolescence.

In June 30, 2010 dan 2009, the inventories are not covered by insurance against losses from fire or theft.

Inventories are used as collateral for the loans obtained from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (see Note 14).



The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**7. BIAYA DIBAYAR DIMUKA DAN UANG MUKA**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>
Biaya dibayar di muka	
Asuransi	85.066
Sewa	60.167
Lain-lain	208.993
Uang muka	
Pembelian batubara	728.426
Lain-lain	193.346
<b>Jumlah Biaya Dibayar Di Muka dan Uang Muka</b>	<b>1.275.998</b>

**7. PREPAID EXPENSES AND ADVANCED PAYMENTS**

This account consists of:

	<b>2009</b>	
		<i>Prepaid expenses</i>
	11.362	<i>Insurance</i>
	3.042	<i>Rent</i>
	94.405	<i>Others</i>
		<i>Advance payment</i>
	728.426	<i>Purchases of coal</i>
	587.345	<i>Others</i>
<b>Total Prepaid Expenses and Advance Payments</b>	<b>1.424.580</b>	

**8. ASET TETAP**

Rincian aset tetap adalah sebagai berikut:

**8. FIXED ASSETS**

The details of fixed assets are as follows:

	<b>2010</b>				
	<i>Saldo Awal/ Beginning Balances</i>	<i>Penambahan/ Additions Reklasifikasi/ Recklasification</i>	<i>Pengurangan/ Deduction Reklasifikasi/ Recklasification</i>	<i>Saldo Akhir/ Ending Balances</i>	
<b>Biaya Perolehan</b>					<b>Acquisition Costs</b>
Tanah	111.020.755	-	-	111.020.755	<i>Land</i>
Prasarana					<i>Infrastructure of</i>
jalan masuk	26.927.192	-	-	26.927.192	<i>entrance road</i>
Bangunan	2.259.950	-	-	2.259.950	<i>Buildings</i>
Dermaga	68.713.550	-	-	68.713.550	<i>Quay</i>
Peralatan produksi	19.662.464	-	-	19.662.464	<i>Factory equipment</i>
Pagar lokasi	1.280.000	-	-	1.280.000	<i>Fence location</i>
Kendaraan	2.075.169	-	-	2.075.169	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	1.601.214	39.155	-	1.640.369	<i>Office equipment</i>
Sub-jumlah	233.540.294	39.155	-	233.579.449	<i>Sub-total</i>
<b>Asset dalam penyelesaian</b>	213.033.453	10.601.778	-	223.635.231	<b>Construction in progress</b>
Jumlah Biaya Perolehan	446.573.747	10.640.933	-	457.214.680	<i>Total Acquisition Costs</i>
<b>Akumulasi Penyusutan</b>					<b>Accumulated Depreciation</b>
Prasarana					<i>Infrastructure of</i>
jalan masuk	6.596.511	448.787	-	7.045.298	<i>entrance road</i>
Bangunan	1.121.568	56.725	-	1.178.293	<i>Buildings</i>
Dermaga	27.485.419	1.717.839	-	29.203.258	<i>Quay</i>
Peralatan produksi	11.397.471	614.452	-	12.011.923	<i>Factory equipment</i>
Pagar lokasi	1.022.000	64.000	-	1.086.000	<i>Fence location</i>
Kendaraan	2.075.169	-	-	2.075.169	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	1.523.354	10.146	-	1.533.500	<i>Office equipment</i>
Jumlah Akumulasi Penyusutan	51.221.492	2.911.949	-	54.133.441	<i>Total Accumulated Depreciation</i>
<b>Nilai Buku Bersih</b>	<b>395.352.255</b>			<b>403.081.239</b>	<b>Net Book Value</b>

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**8. ASET TETAP (lanjutan)**

**8. FIXED ASSETS (continued)**

		2009			
	Saldo Awal/ <i>Beginning</i> <i>Balances</i>	Penambahan/ <i>Additions</i> <i>Reklasifikasi/ Recklasification</i>	Pengurangan/ <i>Deduction</i> <i>Reklasifikasi/ Recklasification</i>	Saldo Akhir/ <i>Ending</i> <i>Balances</i>	
<b>Biaya Perolehan</b>					<b>Acquisition Costs</b>
Tanah	111.020.755	-	-	111.020.755	<i>Land</i>
Prasarana jalan masuk	26.927.192	-	-	26.927.192	<i>Infrastructure of entrance road</i>
Bangunan	2.259.950	-	-	2.259.950	<i>Buildings</i>
Dermaga	68.713.550	-	-	68.713.550	<i>Quay</i>
Peralatan produksi	19.662.464	-	-	19.662.464	<i>Factory equipment</i>
Pagar lokasi	1.280.000	-	-	1.280.000	<i>Fence location</i>
Kendaraan	2.075.169	-	-	2.075.169	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	1.560.969	13.269	-	1.574.238	<i>Office equipment</i>
Jumlah Biaya Perolehan	233.500.049	13.269	-	233.513.318	<i>Total Acquisition Costs</i>
<b>Akumulasi Penyusutan</b>					<b>Accumulated Depreciation</b>
Prasarana jalan masuk	5.698.937	448.787	-	6.147.724	<i>Infrastructure of entrance road</i>
Bangunan	1.008.118	56.725	-	1.064.843	<i>Buildings</i>
Dermaga	24.049.742	1.717.839	-	25.767.581	<i>Quay</i>
Peralatan produksi	10.168.567	614.452	-	10.783.019	<i>Factory equipment</i>
Pagar lokasi	894.000	64.000	-	958.000	<i>Fence location</i>
Kendaraan	2.127.528	-	52.359	2.075.169	<i>Vehicles</i>
Peralatan kantor	1.505.755	7.749	-	1.513.504	<i>Office equipment</i>
Jumlah Akumulasi Penyusutan	45.452.647	2.909.552	52.359	48.309.840	<i>Total Accumulated Depreciation</i>
<b>Nilai Buku Bersih</b>	<b>188.047.402</b>			<b>185.203.478</b>	<b>Net Book Value</b>

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

*Depreciation expenses were allocated to the following:*

	2010	2009	
Beban administrasi dan umum (Catatan 19)	2.297.497	2.295.100	<i>General and administration (Note 19)</i>
Beban produksi (Catatan 18)	614.452	614.452	<i>Factory overhead (Note 18)</i>
<b>Jumlah Beban Penyusutan</b>	<b>2.911.949</b>	<b>2.909.552</b>	<b>Total Depreciation Expenses</b>

Aset dalam penyelesaian merupakan proyek prasarana Pangkalan Bun yang belum selesai pada tanggal neraca.

*Construction in progress presents land improvement projects Pangkalan Bun that have not been completed at the balance sheet date.*

Persentase penyelesaian aset dalam penyelesaian berkisar 80% pada tanggal 30 Juni 2010.

*The presentages of completion for construction in progress 80% as of June 30, 2010.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**8. ASET TETAP (lanjutan)**

Perusahaan memiliki beberapa bidang tanah yang terletak di lokasi Bentok dan Pandansari, Banjarmasin, Kalimantan Selatan dalam bentuk sertifikat Hak Guna Bangunan (HGB) yang berjangka waktu 30 tahun dan akan jatuh tempo pada tahun 2030. Perusahaan juga memiliki beberapa bidang tanah seluas 60.000 (angka penuh) m<sup>2</sup> yang terletak di Desa Sungai Kapitan, Kabupaten Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah dan 53.671 (angka penuh) m<sup>2</sup> yang terletak di Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Propinsi Riau serta 39.284 (angka penuh) m<sup>2</sup> yang terletak di Desa Pulau Palas, Kecamatan Tembilahan Hulu, Kabupaten Indragiri Hilir, Propinsi Riau.

Tanah yang terletak di beberapa tempat tersebut berupa Hak Guna Bangunan (HGB) yang berjangka waktu 30 tahun dan akan jatuh tempo pada berbagai tanggal antara tahun 2030 sampai dengan 2034. Manajemen Perusahaan berkeyakinan bahwa HGB tersebut dapat diperpanjang pada saat berakhirnya hak tersebut.

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, seluruh aset tetap tidak diasuransikan terhadap risiko kerugian atas kebakaran atau risiko lainnya.

Berdasarkan analisa manajemen Perusahaan, tidak ada kejadian-kejadian atau perubahan-perubahan yang mengindikasikan adanya penurunan nilai aset tetap pada tanggal-tanggal 30 Juni 2010 dan 2009.

Aset tetap digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (lihat Catatan 14).

**9. UANG MUKA PROYEK**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>
PLTU di Tembilahan (pengalihan proyek dari Sampit)	130.465.165
PLTU di Rengat (pengalihan proyek dari Batu licin)	67.191.965
PLTU di Pangkalan Bun	24.794.092
<b>Jumlah Uang Muka Proyek</b>	<b><u>222.451.222</u></b>

Akun ini terutama merupakan uang muka yang dibayarkan kepada kontraktor dalam rangka pembangunan pembangkit listrik tenaga uap (lihat Catatan 25).

**8. FIXED ASSETS (continued)**

The Company have several plot of land located in Bentok and Pandansari, Banjarmasin, South Kalimantan in the form of Building Usage Rights (HGB) for periods 30 years and will expire in 2030. The Company also have several plot of land with area of 60,000 (full amount) m<sup>2</sup> located in Desa Sungai Kapitan, Kabupaten Kotawaringin Barat, Central Kalimantan and 53,671 (full amount) m<sup>2</sup> located in Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Riau Province and also 39,284 (full amount) m<sup>2</sup> located in Desa Pulau Palas, Kecamatan Tembilahan Hulu, Kabupaten Indragiri Hilir, Riau Province.

The titles of land, which are located in several places represent Hak Guna Bangunan (HGB) for periods 30 years and will expire on various dates from 2030 to 2034. The Company's management believes HGB can be renewed upon expiry.

As of June 30, 2010 and 2009, all fixed assets are not covered by insurances againts losses from fire or such risks.

Based on the evaluation the Company's management there are no events or changes in circumstances indicating that the carrying amount of fixed assets way not be fully recoverable as of June 30, 2010 and 2009.

Fixed assets are pledged as collaterals for bank loans obtained from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (see Note 14).

**9. ADVANCE PAYMENT TO PROJECTS**

This account consist of:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
			<i>PLTU at Tembilahan (take over from Sampit)</i>
			<i>PLTU at Rengat (take over from Batu licin)</i>
			<i>PLTU at Pangkalan Bun</i>
	<b><u>222.451.222</u></b>	<b><u>397.524.532</u></b>	<b>Total Advance Payments to Projects</b>

This account mainly represents from advances paid to contractor regarding to power plant of steam constructions (see Note 25).

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**10. BEBAN TANGGUHAN**

Eksplorasi tangguhan

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Operasional tambang batubara	7.600.000	7.600.000
Kajian kelayakan tambang batubara	5.300.000	5.300.000
Akumulasi deplesi	(127.735)	(127.735)
<b>Jumlah Beban Eksplorasi- Tangguhan - Bersih</b>	<b><u>12.772.265</u></b>	<b><u>12.772.265</u></b>

Analisa dari mutasi saldo beban eksplorasi tangguhan pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Saldo awal tahun yang belum diamortisasi	12.772.265	12.773.040
Amortisasi selama tahun berjalan (Catatan 18)	-	775
<b>Saldo Akhir Tahun Yang Belum Diamortisasi</b>	<b><u>12.772.265</u></b>	<b><u>12.772.265</u></b>

Sejak tahun 2002, Perusahaan telah mendapatkan konsesi penambangan dari Pemda Kalimantan Selatan seluas 500 Ha di daerah eksplorasi KW 27 TW 1 wilayah Asam-Asam Desa Riam Andungan Kecamatan Kintap Kabupaten Tanah Laut Propinsi Kalimantan Selatan.

Dari laporan eksplorasi diperoleh kesimpulan sebagai berikut:

- Perhitungan jumlah cadangan batubara pada wilayah penelitian adalah sebagai berikut:

<b><u>Cadangan</u></b>	<b><u>Ton</u></b>	<b><u>Reserve</u></b>
Terukur	644.685	Measured
Terunjuk	3.944.740	Indicated
Terkira	6.719.196	Inferred
<b>Jumlah</b>	<b><u>11.308.621</u></b>	<b>Total</b>

- Dari hasil analisa oleh Laboratorium Geo Service di Banjar Baru diperoleh parameter kualitas sebagai berikut:

- Inherent moisture	5,10%
- Volatil metter	44,40%
- Fixed carbon	37,80%
- Ash	13,00%
- Total sulphur	0,66%
- Calorific value	6.325 Kkal/Kg

**10. DEFERRED CHARGES**

Deferred exploration

This account consist of:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Operasional tambang batubara	7.600.000	7.600.000
Kajian kelayakan tambang batubara	5.300.000	5.300.000
Akumulasi deplesi	(127.735)	(127.735)
<b>Total Deferred Exploration - Net</b>	<b><u>12.772.265</u></b>	<b><u>12.772.265</u></b>

Analysis of changes on deferred - exploration as of June 30, 2010 and 2009 are as follows:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Saldo awal tahun yang belum diamortisasi	12.772.265	12.773.040
Amortisasi selama tahun berjalan (Catatan 18)	-	775
<b>Ending Balance - Unamortization</b>	<b><u>12.772.265</u></b>	<b><u>12.772.265</u></b>

Since 2002, the Company have obtained a mining concession from local government of South Kalimantan an area of 500 Ha in exploration area KW 27 TW 1 Asam-Asam area Riam Andungan Village Kecamatan Kintap Kabupaten Tanah Laut South Kalimantan.

The conclusion from the exploration report which is as follows:

- The calculation of the total coal reserve on of research area is as follows:

<b><u>Cadangan</u></b>	<b><u>Ton</u></b>	<b><u>Reserve</u></b>
Terukur	644.685	Measured
Terunjuk	3.944.740	Indicated
Terkira	6.719.196	Inferred
<b>Jumlah</b>	<b><u>11.308.621</u></b>	<b>Total</b>

- Resulted of the analysis by Geo Service Laboratorium in Banjar Baru was obtained the quality parameter are as follows:

- Inherent moisture	5,10%
- Volatil metter	44,40%
- Fixed carbon	37,80%
- Ash	13,00%
- Total sulphur	0,66%
- Calorific value	6.325 Kkal/Kg

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**10. BEBAN TANGGUHAN (lanjutan)**

Dari hasil studi kelayakan dan laporan eksplorasi tambang yang telah dilakukan, diperkirakan cadangan yang ada akan dapat ditambang (dieksploitasi) selama 10-20 tahun.

**10. DEFERRED CHARGES (continued)**

Result of the feasibility study and coal exploration report which has been done, the existing reserve will be able to be mined (exploitation) approximately over 10-20 years.

**11. SALDO DAN TRANSAKSI SIGNIFIKAN DENGAN PIHAK YANG MEMPUNYAI HUBUNGAN ISTIMEWA**

Dalam kegiatan usaha normal, Perusahaan melakukan transaksi yang berkelanjutan dengan pihak-pihak yang mempunyai hubungan istimewa, yang dilakukan dengan persyaratan dan kondisi normal sebagaimana dilakukan dengan pihak ketiga.

a. Sifat hubungan istimewa

Andri Cahyadi adalah direktur Perusahaan dan PT Dwi Guna Laksana.

**11. SIGNIFICANT BALANCES AND TRANSACTION WITH RELATED PARTIES**

In the normal course of business, the Company has certain continuing transactions with related parties, under normal terms and conditions similar to those with third parties.

a. Nature of relationship

Andri Cahyadi is the Company's director and PT Dwi Guna Laksana.

b. Saldo dan transaksi yang signifikan

Perusahaan membeli batubara dari PT Dwi Guna Laksana sebesar Rp 134,7 miliar dan Rp 25,2 miliar masing-masing untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009. Saldo yang timbul dari transaksi ini disajikan sebagai "Hutang Usaha" dalam neraca.

Perusahaan memperoleh pinjaman tanpa jaminan dan tidak dikenakan bunga dari Andri Cahyadi selaku Direktur Perusahaan sampai dengan 30 Juni 2010 sebesar Rp 28,6 miliar yang digunakan untuk tambahan biaya proyek PLTU. Pinjaman ini akan dibayar setelah proyek PLTU beroperasi.

b. Significant balances and transactions

The Company bought the coal from PT Dwi Guna Laksana amounting to Rp 134.7 billion and Rp 25.2 billion for the years ended June 30, 2010 and 2009, respectively. The outstanding balance arose from this transaction were presented as "Trade Payables" in the balance sheet.

The Company obtained an unsecured and uninterest loan from Andri Cahyadi as the Company's director untill June 30, 2010 amounting to Rp 28.6 billion which was used for PLTU Project. This loan will be paid after PLTU project starts operating.

**12. HUTANG LAIN-LAIN**

Akun ini merupakan hutang kepada pihak ketiga yang terdiri dari:

	<b>2010</b>
PT Trans Lintas Segara	1.045.000
PT Amarta Karya	-
<b>Jumlah Hutang Lain-lain</b>	<b>1.045.000</b>

**12. OTHER PAYABLES**

This account is payable to third parties consists of:

	<b>2009</b>	
	-	PT Trans Lintas Segara
	1.309.984	PT Amarta Karya
	<b>1.309.984</b>	<b>Total Other Payables</b>

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**13. PERPAJAKAN**

Akun ini terdiri dari:

a. Hutang pajak

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
Pajak penghasilan			<i>Income taxes</i>
Pasal 23	141.264	83.001	<i>Article 23</i>
Pasal 29	1.688.425	-	<i>Article 29</i>
Pasal 21	-	-	<i>Article 21</i>
Pasal 25	-	28.023	<i>Article 25</i>
Pajak pertambahan nilai	-	530.653	<i>Value-added tax</i>
<b>Jumlah Hutang Pajak</b>	<b>1.829.689</b>	<b>641.677</b>	<b><i>Total Taxes Payable</i></b>

b. Pajak penghasilan badan

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan yang disajikan dalam laporan laba rugi dengan penghasilan kena pajak untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
Laba sebelum beban pajak menurut laporan laba rugi	4.207.343	1.471.945	<i>Income before tax expense as shown in statements of income</i>
Beda waktu			<i>Timing differences</i>
Penyisihan (penghapusan)			<i>Provision for (disposal off) doubtful account</i>
Piutang ragu-ragu	2.089.059	(33.874)	<i>Inventories</i>
Persediaan	(331.571)	(77.416)	
<b>Jumlah Beda Waktu</b>	<b>1.757.488</b>	<b>(111.290)</b>	<b><i>Total Timing Differences</i></b>
Beda tetap			<i>Permanent differences</i>
Pajak penghasilan pasal 21 Kantor	103.881	93.150	<i>Income tax article 21 Office</i>
Denda keterlambatan	36.267	3.071	<i>Late charges</i>
Kesejahteraan karyawan	21.850	378	<i>Employees benefits</i>
Penghasilan bunga	19.279	14.252	<i>Interest income</i>
Representasi dan sumbangan	(116.020)	(93.133)	<i>Representation and donation</i>
Representasi dan sumbangan	-	203	
<b>Jumlah Beda Tetap</b>	<b>65.257</b>	<b>17.921</b>	<b><i>Total Permanent Differences</i></b>
<b>Taksiran laba fiskal</b>	<b>6.030.088</b>	<b>1.378.576</b>	<b><i>Estimated taxable income</i></b>
<b>Beban pajak kini</b>	<b>1.688.425</b>	<b>386.001</b>	<b><i>Current tax expense</i></b>
Pajak penghasilan dibayar di muka			<i>Prepayments of income taxes</i>
Pasal 22	2.937	-	<i>Article 22</i>
Pasal 23	318.035	643.397	<i>Article 23</i>
Pasal 25	57.984	154.791	<i>Article 25</i>
<b>Jumlah Pajak Dibayar di Muka</b>	<b>378.956</b>	<b>798.188</b>	<b><i>Total Prepayments of Income Taxes</i></b>
<b>Hutang Pajak - Pasal 29</b>	<b>1.309.469</b>	<b>412.187</b>	<b><i>Taxes Payable - Article 29</i></b>

**13. TAXATION**

This account consists of:

a. Taxes payable

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
Income taxes			
Article 23	83.001	-	
Article 29	1.688.425	-	
Article 21	-	-	
Article 25	-	28.023	
Value-added tax	-	530.653	
<b>Total Taxes Payable</b>	<b>1.829.689</b>	<b>641.677</b>	

b. Corporate income tax

A reconciliation between income before tax expense as shown in the statements of income and the taxable income for the years ended June 30, 2010 and 2009 are as follows:

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**13. PERPAJAKAN (lanjutan)**

c. Pajak tangguhan

Perusahaan mempunyai Aset dan kewajiban pajak tangguhan dari perbedaan temporer. Pada tanggal-tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, rincian Aset dan kewajiban pajak tangguhan Perusahaan adalah sebagai berikut:

	Aset (kewajiban) pajak tangguhan 1 Januari 2009/ <i>Deferred tax assets/(liabiliti es) as of January 1, 2009</i>	Dikreditkan (dibebankan) ke laporan laba rugi/ <i>Credited (charged) to statement of income</i>
Piutang usaha	102.151	113.439
Persediaan	952.482	(135.475)
Manfaat pekerja	522.253	100.213
<b>Bersih</b>	<b>1.576.886</b>	<b>78.177</b>

Rekonsiliasi antara manfaat (beban) pajak penghasilan yang dihitung dengan menggunakan tarif pajak yang berlaku dari laba sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan, dengan jumlah manfaat (beban) pajak penghasilan seperti yang disajikan dalam laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal-tanggal 30 Juni 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

	2010	2009
Laba sebelum pajak penghasilan menurut laporan laba rugi	4.207.343	1.471.945
28% x Rp 4.207.343	1.178.056	-
28% x Rp 1.471.945	-	412.145
Jumlah	1.178.056	412.145
Pengaruh pajak atas beda tetap		
Pajak penghasilan pasal 21 Kantor	29.087	26.081
Denda keterlambatan	10.154	860
Kesejahteraan karyawan	6.118	106
Penghasilan bunga	5.398	3.991
Representasi dan sumbangan	(32.485)	(26.077)
	-	56
Jumlah	18.272	5.017
<b>Jumlah Beban Pajak Penghasilan</b>	<b>1.196.328</b>	<b>417.162</b>

**13. TAXATION (continued)**

c. *Deferred tax*

The Company have deferred tax assets and liabilities from temporary differences. As of June 30, 2010 and 2009, the details of the Company's deferred tax assets and liabilities are as follows:

	Aset (kewajiban) pajak tangguhan 30 Juni 2010/ <i>Deferred tax assets (liabilities) as of June 30, 2010</i>	Aset (kewajiban) Pajak tangguhan 31 Desember 2009/ <i>Deferred tax assets (liabilities) as of December 31, 2009</i>	Dikreditkan (dibebankan) ke laporan laba rugi/ <i>Credited (charged) to statement of income</i>	Aset (kewajiban) pajak tangguhan 30 Juni 2010/ <i>Deferred tax assets (liabilities) as of June 30, 2010</i>	
	800.527	215.590	584.937	800.527	<i>Trade receivables</i>
	724.167	817.007	(92.840)	724.167	<i>Inventories</i>
	622.466	622.466	-	622.466	<i>Employee benefit</i>
	<b>2.147.160</b>	<b>1.655.063</b>	<b>492.097</b>	<b>2.147.160</b>	<i>Net</i>

The reconciliation between corporate income tax benefit (expense) at the applicable tax rate from income before corporate income tax benefit (expense) as shown in the statements of income for the years ended June 30, 2010 and 2009, are as follows:

<i>Income before corporate income tax as shown in statements of income</i>	
28% x Rp 4,207,343	1.178.056
28% x Rp 1,471,945	412.145
<i>Total</i>	1.590.201
<i>Tax effects of the permanent differences</i>	
<i>Income tax article 21</i>	29.087
<i>Office</i>	10.154
<i>Late charges</i>	6.118
<i>Employees welfare</i>	5.398
<i>Interest income</i>	(32.485)
<i>Representation and donation</i>	-
<i>Total</i>	18.272
<b>Total Income Tax Expense</b>	<b>1.608.473</b>

### 13. PERPAJAKAN (lanjutan)

- d. Dampak Pemberlakuan Tarif Baru Pajak Penghasilan Badan

Pada 3 September 2008, Dewan Perwakilan Rakyat menyetujui perubahan Undang-Undang pajak penghasilan. Undang-Undang ini kemudian ditandatangani Presiden pada tanggal 23 September 2008, sehingga telah dianggap berlaku. Salah satu dari perubahan tersebut mengatur tentang tarif pajak penghasilan badan yang ditetapkan pada tarif tetap sebesar 28% dimulai sejak 1 Januari 2009 dan kemudian dikurangi menjadi 25% sejak 1 Januari 2010.

- e. Administrasi

Berdasarkan peraturan perpajakan Indonesia, perusahaan menghitung, menetapkan, dan membayar sendiri jumlah pajak yang terhutang. DJP dapat menetapkan dan mengubah kewajiban pajak dalam batas waktu sepuluh tahun sejak tanggal terhutangnya pajak, mana yang lebih awal. Ketentuan baru yang diberlakukan terhadap tahun pajak 2008 dan tahun-tahun selanjutnya menentukan bahwa DJP dapat menetapkan dan mengubah kewajiban pajak tersebut dalam batas waktu lima tahun sejak saat terhutangnya pajak.

- f. Ketetapan pajak

#### Tahun pajak 2006

Pada tanggal 26 Nopember 2007, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) dari Direktorat Jenderal Pajak (DJP) atas pajak penghasilan badan untuk tahun pajak 2006. Dalam SKPKB tersebut DJP menetapkan kurang bayar pajak penghasilan badan untuk tahun pajak 2006 sebesar Rp 57.594 dari yang dilaporkan sebelumnya lebih bayar pajak sebesar Rp 198.133. Selisih sebesar Rp 255.727 dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak" pada laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2007.

Pada tanggal yang sama, Perusahaan juga menerima SKPKB atas pajak penghasilan pasal 21, 4(2), 23 dan Surat Ketetapan Pajak Nihil (SKPN) atas pajak pertambahan nilai barang untuk tahun pajak 2006 dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 328.090 dan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak" pada laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2007. Pada tanggal 19 Desember 2007, Perusahaan telah membayar semua SKPKB tersebut.

### 13. TAXATION (continued)

- d. Impact of New Corporate Tax Rate Enacted

On 3 September 2008, the House of Representatives approved amendments to the income tax law. These amendments were signed into law by the President on 23 September 2008 and hence are considered enacted. One of these amendments stipulates that income tax for corporations will be set at a flat rate of 28% commencing on 1 January 2009 and further reduced to 25% from 1 January 2010.

- e. Administration

Under the taxation laws of Indonesia, the companies submit tax returns on the basis of self assessment. DGT may assess or amend taxes within ten years of the time the tax becomes due, whichever is earlier. There are new rules applicable to the fiscal year 2008 and subsequent years stipulating that the DGT may assess or amend taxes within five years of the time the tax becomes due.

- f. Tax assessment

#### 2006 fiscal year

On November 26, 2007, the Company received an Underpayment Tax Assessment Letter (SKPKB) of 2006 corporate income tax from the Directorate General of Tax (DGT). In the SKPKB, the DGT assessed the corporate of income tax for 2006 fiscal year amounting to Rp 57,594 from previously reported is overpayment of Rp 198,133. Difference amounting to Rp 255,727 was recorded as part of "Tax Expense" in the statement of income for the year ended December 31, 2007.

On the same date, the Company also received SKPKB for income tax article 21, 4(2), 23 and Zero Tax Assessment Letter (SKPN) for value added tax for 2006 fiscal year with totaling Rp 328,090 and recorded as a part of "Tax Expense" in statement of income for the year ended December 31, 2007. On December 19, 2007, the Company has already paid all of SKPKB.



**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**13. PERPAJAKAN (lanjutan)**

**Tahun pajak 2005**

Pada tanggal 14 Maret 2007, Perusahaan menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) dari Direktorat Jenderal Pajak (DJP) atas pajak penghasilan badan untuk tahun pajak 2005 sebesar Rp 161.362 dari yang dilaporkan sebelumnya lebih bayar pajak sebesar Rp 455.639.

Selisih sebesar Rp 294.277 dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak" pada laporan laba rugi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2007.

Pada tanggal yang sama, Perusahaan juga menerima SKPLB atas pajak pertambahan nilai untuk tahun pajak 2005 dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 15.969. Pada tanggal 27 Maret 2008, Perusahaan telah menerima semua SKPLB tersebut.

**13. TAXATION (continued)**

**2005 fiscal year**

On March 14, 2007, the Company received Overpayment Tax Assessment Letter (SKPLB) of corporate income tax for 2005 fiscal year from Directorate General of Tax (DGT) amounted Rp 161,362 from reported previously of Rp 455,639.

The difference amounting to Rp 294,277 is recorded as a part of "Tax Expense" in statement of income for the year ended December 31, 2007.

On the same date, the Company also received SKPLB for value added tax for 2005 fiscal year with totaling Rp 15,969. On March 27, 2008, the Company has receive all of SKPLB.

**14. HUTANG BANK**

Akun ini terdiri dari:

	<b>2010</b>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	
Kredit Investasi Pokok	81.343.503
Kredit Investasi IDC	3.745.000
<b>Jumlah Hutang Bank Jangka Panjang</b>	<b>85.088.503</b>
Bagian yang jatuh tempo satu tahun	
Kredit Investasi Pokok	6.600.000
Kredit Investasi IDC	400.000
<b>Jumlah Bagian Yang Jatuh tempo Satu Tahun</b>	<b>7.000.000</b>
<b>Bagian Jangka Panjang</b>	<b>78.088.503</b>

Berdasarkan akta Perjanjian Kredit No. 4, 5, 6 dan 7 tanggal 9 Maret 2005, Perusahaan memperoleh fasilitas Kredit Investasi Pokok (KI) dan Kredit Investasi IDC serta Kredit Modal Kerja (KMK) dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk masing-masing sebesar Rp 146.280 juta dan Rp 7.000 juta untuk membangun proyek PLTU batubara 2 x 7 MW di Pangkalan Bun dan Rengat.

Pinjaman KI yang diperoleh oleh Perusahaan adalah sebesar 65% dari keseluruhan pembiayaan proyek Pangkalan Bun dan Rengat yang telah dihitung kembali oleh PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yaitu sebesar Rp 225.046 juta.

**14. BANK LOANS**

This account consists of:

	<b>2009</b>	
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk		
Main Investment Credit	74.943.503	
IDC Investment Credit	6.290.000	
<b>Total Long-Term Bank Loans</b>	<b>81.233.503</b>	
Less current maturities:		
Main Investment Credit	-	
IDC Investment Credit	2.145.000	
<b>Total Current Maturities</b>	<b>2.145.000</b>	
<b>Long-Term Portion</b>	<b>79.088.503</b>	

Based on the deed of Credit Agreement No. 4, 5, 6 dan 7 dated March 9, 2005, the Company obtained Main and IDC Investment and Working Capital (KMK) credit facilities from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk with amounting to Rp 146,280 million and Rp 7,000 million, respectively, to build coal projects (PLTU) 2 x 7 MW in Pangkalan Bun and Rengat KI.

Facility is 65% from total financing of Pangkalan Bun and Rengat projects which is already recalculated by PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to Rp 225,046 million.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**14. HUTANG BANK (lanjutan)**

Atas pinjaman KI ini, Perusahaan dikenakan bunga sebesar Rp 12.754 juta dan yang menjadi kewajiban Perusahaan adalah 65% dari jumlah keseluruhan bunga tersebut yaitu sebesar Rp 8.290 juta. Pinjaman ini disebut Kredit Investasi *Interest Development Cost* (KI-IDC). Jangka waktu untuk kedua fasilitas pinjaman ini masing-masing 7 tahun dengan *grace period* 2 tahun dan dikenakan tingkat bunga tahunan sebesar 14,5% pada tahun 2010 dan 2009. Sedangkan untuk Kredit Modal Kerja, Perusahaan dikenakan bunga tahunan sebesar 14,5% pada tahun 2010 dan 2009, dengan jangka waktu masing-masing 54 bulan sejak mulai beroperasinya PLTU Pangkalan Bun (November 2005) dan 51 bulan sejak mulai beroperasinya PLTU Rengat (April 2006).

Jaminan yang diserahkan oleh Perusahaan dalam rangka memperoleh kedua fasilitas kredit ini adalah sebagai berikut:

1. Dua pertiga saham PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk, yang dimiliki oleh PT Saibatama Internasional Mandiri diikat gadai saham notariil.
2. Akte sertifikat satuan rumah susun seluas 146 m<sup>2</sup> No. 599/XXX/Vanda, lantai 32, Kompleks Taman Anggrek, Tanjung Duren Selatan, Grogol Petamburan, Jakarta Barat diikat Hak Tanggungan senilai transaksinya sebesar Rp 1.170 juta.
3. Akta *Cash Defficiency Undertaking* dari PT Saibatama Internasional Mandiri.
4. *Corporate Guarantee* dari PT Saibatama Internasional Mandiri.
5. *Corporate Guarantee* dari Saudara Dicky Tjokrosaputro dan Saudara Benny Tjokrosaputro dilampiri dengan rincian harta kekayaan penjamin penanggung hutang.
6. Persediaan dan piutang PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk diikat secara fidusia notariil dan didaftarkan di kantor pendaftaran fidusia.
7. Tanah yang berada di lokasi pembangunan pembangkit listrik di Pangkalan Bun seluas 60.000 m<sup>2</sup>, terletak di desa Sungai Kapitan, Kabupaten Kotawaringin Barat, Kalimantan Tengah sesuai SHGB No. 11 tanggal 19 Agustus 2004, tercatat atas nama PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk, dibebani Hak Tanggungan Peringkat Pertama sebesar Rp 4.076 juta.

**14. BANK LOANS (continued)**

On this KI facility, the Company was subjected an interest expense amounting to Rp 12,754 million and the Company's liabilities was 65% from total interest expense amounting to Rp 8,290 million. This loans was called Kredit Investasi *Interest Development Cost* (KI-IDC). These will mature in 7 years with *grace period* 2 years and bore annual interest rate at 14,5% in 2010 and 2009. While, for Working Capital is bore annual interest rate at 14.5% in 2010 and 2009, and is repayable in 54 months since PLTU Pangkalan Bun operation (November 2005) and 51 months since PLTU at Rengat operation (April 2006).

The collateral which has given by the Company to obtained both of this credit facilities are as follows:

1. 2/3 pledge of PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk's shares owned by PT Saibatama Internasional Mandiri.
2. Building on right condominium No. 599/XXX/Vanda, an area of 146 m<sup>2</sup> located at 32<sup>th</sup> floor, Complex Taman Anggrek, Tanjung Duren Selatan, Grogol Petamburan, West Jakarta is covered by guarantee right with the approximately value as Rp 1,170 million.
3. Deed of Cash Defficiency Undertaking from PT Saibatama Internasional Mandiri.
4. Corporate Guarantee from PT Saibatama Internasional Mandiri.
5. Corporate Guarantee from Mr. Dicky Tjokrosaputro and Mr. Benny Tjokrosaputro attached with the detail of their assets.
6. Inventories and receivable of PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk which is covered by fidusia notarial and registered in registry of fidusia.
7. Land at electric station building in Pangkalan Bun with area of 60,000 m<sup>2</sup>, located in Desa Sungai Kapitan, Kabupaten Kotawaringin Barat, Central Kalimantan according to SHGB No. 11 dated August 19, 2004, on behalf of PT Exploitasi Energi Indonesia Tbk, encumbered by guarantee right on first level amounting to Rp 4,076 million.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

*The original financial statements includes herein are in Indonesian language.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**14. HUTANG BANK (lanjutan)**

8. Tanah yang berada di lokasi pembangunan PLTU di Rengat seluas 53.671 M2, terletak di Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Propinsi Riau sesuai SHGB No. 523 tanggal 1 Desember 2004, tercatat atas nama PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk, dibebani Hak Tanggungan Peringkat Pertama sebesar Rp 4.076 juta.
9. Mesin-mesin, bangunan, peralatan, sarana lengkap dan alat kantor diikat fidusia notariil.
10. Seluruh penerimaan penjualan PLTU Pangkalan Bun dan Rengat dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ditampung dalam *Escrow Account* dan diikat secara fidusia.

Tanpa persetujuan tertulis dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, Perusahaan tidak diperbolehkan antara lain: meminjamkan uang kepada pihak ketiga, pembayaran atau pelunasan kepada pemegang saham, melakukan perubahan susunan pemegang saham, kecuali yang telah dicatat di BEJ, mengagunkan Aset, melakukan penjualan Aset, penjamin/penanggung hutang, melakukan investasi untuk meningkatkan kapasitas produksi, melakukan perluasan/ penyempitan usaha, melakukan pembayaran kembali atas semua hutang di luar kegiatan normal, menyatakan pailit, melakukan likuidasi, merger, mengubah struktur permodalan, memperoleh kredit dari pihak lain dan mengalihkan kewajiban.

Selain itu Perusahaan diwajibkan menjaga likuiditas dan solvabilitas perusahaan sehingga *Current Ratio (CR)* minimal 1,20 kali dan *Debt to Equity Ratio (DER)* maksimal 2,75 kali.

Jadwal pelunasan untuk Kredit Investasi (KI) dan Kredit Investasi-Interest Development Cost (KI-IDC) dimulai pada triwulan I tahun 2007 dan berakhir pada tanggal 16 Desember 2011 sedangkan untuk Kredit Modal Kerja (KMK) dimulai pada triwulan I tahun 2009 dan berakhir pada triwulan II tahun 2010.

Selama tahun 2008, Perusahaan tidak melakukan pembayaran cicilan triwulan angsuran pokok atas pinjaman ini. Manajemen Perusahaan telah menyampaikan surat No. 2062/CKI/DIR/XI/2008 tanggal 17 Nopember 2008 kepada PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk untuk permohonan penjadwalan ulang re-scheduling pembayaran angsuran pokok. Permohonan ini telah mendapat tanggapan dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) dengan surat No. KPS/2.3/271/R tanggal 19 Desember 2008.

**15. BANK LOANS (continued)**

8. *Land station building in Rengat an area of 53,671 m<sup>2</sup>, located in Desa Pulau Gelang, Kecamatan Rengat, Kabupaten Indragiri Hulu, Riau according to SHGB No. 523 dated Desember 01, 2004, noted on behalf of PT Eksploitasi Energi Indonesia Tbk, encumbered by guarantee right on first level amounting to equal Rp 4,076 million.*
9. *Machineries, buildings, equipments, tools suplementary and office equipment are covered by notariil fidusia.*
10. *All of receipt on sale of PLTU Pangkalan Bun and Rengat of PT PLN ( Persero) to be placed in Escrow Account and covered by fidusia.*

*Without written consent of PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk is not allowed, to among others: make any loan to third parties, make payments to shareholder's, changes the compositions of its shareholder's, except which listed in BEJ, pledge its assets, sell its assets, act as a corporate guarantor, invest for increasing production capacity, expansion/constriction of the activities, repay all payables except in the ordinary course of business, declare bankruptcy, liquidate, merge, change the composition of shareholder's equity, obtain a credit from other party and transfer liabilities.*

*The Company also require to ensure its liquidity and solvability so that the Current Ratio (CR) become minimum of 1.20 and the Debt to Equity Ratio (DER) maximum of 2.75.*

*KI and KI-IDC is repayable in quarterly installments starting from quarterly I in 2007 up to December 16, 2011, while KMK starting from quarterly I in 2009 up to quarterly II in 2010.*

*During 2008, The Company did not conduct a quarterly installment payment of the loan principal. The Company's management have submitted the Letter with No. 2062/CKI/DIR/XI/2008 on November 17, 2008 to PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk to request of rescheduling this request have respond from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk based on its Letter No. KPS/2.3/271/R date December 19, 2008.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**14. HUTANG BANK (lanjutan)**

Berdasarkan surat tersebut, jadwal pelunasan untuk Kredit Investasi (KI) dan Kredit Investasi – Interest Development Cost (KI – IDC) di ubah menjadi dimulai pada triwulan I tahun 2010 dan berakhir pada tanggal 16 Desember 2014 (triwulan IV – 2014) sedangkan untuk Kredit Modal Kerja (KMK) dibatalkan karena proyek masih dalam tahap pembayaran. Fasilitas ini akan ditinjau kembali setelah diperolehnya COD.

Beban bunga atas hutang bank masing-masing sejumlah Rp 6,25 miliar dan Rp 6,06 miliar untuk tahun yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009 disajikan sebagai bagian dari “Pendapatan (Beban) Lain-lain – Beban Bunga” pada laporan laba rugi.

**14. MODAL SAHAM**

Berdasarkan laporan PT Ficomindo Buana Registrar, Biro Administrasi Efek dan PT Kustodian Sentral Efek Indonesia, komposisi pemilik saham Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

<b>2010</b>					
Nama Pemegang Saham	Seri/ series	Jumlah saham Ditempatkan dan Disetor Penuh/ Number of shares Issued and Fully Paid	Persentase Kepemilikan / Percentage of Ownership	Jumlah (Rp)/ Amount (Rupiah)	Name of Stockholder
PT Saibatama Internasional Mandiri	Seri A	49.824.999	1,17	99.649.998	PT Saibatama Internasional Mandiri
PT Saibatama Internasional Mandiri	Seri B	1.025.216.553	24,14	102.521.655	PT Saibatama Internasional Mandiri
Johan	Seri B	380.000.000	8,95	38.000.000	Johan
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)	Seri A	65.175.001	1,54	130.350.002	Public (each belows 5%)
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)	Seri B	2.726.334.019	64,20	272.633.402	Public (each belows 5%)
<b>Jumlah</b>		<b>4.246.550.572</b>	<b>100,00</b>	<b>643.155.057</b>	<b>Total</b>

**16. BANK LOANS (continued)**

Based on the letter, the payment schedule of Credit Investation (CI) AND Credit Investation – Interest Development Cost (CI –IDC) was changed to start at the first quarter of 2010 and ended on December 16, 2014 (the fourth quarter of 2014) whereas the Working Capital Credit is terminated because the proyek is still in payment progress. The facility will be reviewed after COD is acquired.

Interest expense of bank loans amounting Rp 6,25 billion and Rp 6,06 billion, respectively, for the years then ended June 30, 2010 and 2009 were presented as part of “Other Income (Charges) – Interest Expense” in statements of income.

**15. CAPITAL STOCK**

Based on report of PT Ficomindo Buana Registrar, the Stock Administration Bureau, and PT Kustodian Sentral Efek Indonesia (PT KSEI), the composition of the Company’s stockholders as of Juni 30, 2010 and 2009 consists of the following:

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**15. MODAL SAHAM (lanjutan)**

**15. CAPITAL STOCK (continued)**

<b>2009</b>					
Nama Pemegang Saham	Seri/ series	Jumlah saham Ditempatkan dan Disetor Penuh/ <i>Number of shares Issued and Fully Paid</i>	Persentase Kepemilikan / <i>Percentage of Ownership</i>	Jumlah (Rp)/ <i>Amount (Rupiah)</i>	Name of Stockholder
PT Saibatama Internasional Mandiri	Seri A	49.824.999	1,17	99.649.998	PT Saibatama Internasional Mandiri
PT Saibatama Internasional Mandiri	Seri B	1.025.216.553	24,14	102.521.655	PT Saibatama Internasional Mandiri
Sherin Ku Siew Wah	Seri B	417.100.000	9,82	41.710.000	Sherin Ku Siew Wah
Danny Tanoto BSC	Seri B	274.201.000	6,46	27.420.100	Danny Tanoto BSC
Ku Chee Heong	Seri B	243.606.500	5,74	24.360.650	Ku Chee Heong
PT Sinarmas Sekuritas Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)	Seri A	65.175.001	1,54	130.350.002	PT Sinarmas Sekuritas Public (each belows 5%)
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)	Seri B	1.936.342.769	45,59	193.634.277	Public (each belows 5%)
<b>Jumlah</b>		<b><u>4.246.550.572</u></b>	<b><u>100,00</u></b>	<b><u>643.155.057</u></b>	<b>Total</b>

Sehubungan dengan telah berakhirnya masa pelaksanaan waran seri II pada tanggal 8 Januari 2007, waran seri II yang dilaksanakan adalah sebanyak 911,6 juta lembar waran atau sebesar Rp 91,16 miliar. Berdasarkan hasil keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan Kedua yang diaktakan dengan akta Notaris Vidi Andito, S.H., No. 5 tanggal 12 Juli 2007, para pemegang saham Perusahaan setuju untuk membukukan hasil pelaksanaan waran seri II tersebut sebagai modal ditempatkan dan disetor penuh.

Akta perubahan tersebut telah diterima dan dicatat Departemen Hukum dan Hak Asasi Manusia Republik Indonesia dengan Surat No. AHU-AH.01.10-17127 tanggal 7 Juli 2008.

2/3 saham yang dimiliki oleh PT Saibatama Internasional Mandiri digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (lihat Catatan 14).

On January 8, 2007, the exercise of warrant II series have ended. The result of warrant II series is 911,6 million warrants or amounting to Rp 91.16 billion. Based on Annual Meeting Shareholders II which is covered by Notarial Deed No. 5 of Vidi Andito, S.H., dated July 12, 2007, the Company's stockholders agreed to record result of warrant II series as capital issued and fully paid.

Such amendment has been received and registered by Department of Law and Human Rights of Republic of Indonesia in its Letter No. AHU-AH.01.10-17127 date July 7, 2008.

2/3 of shares which owned by PT Saibatama Internasional Mandiri used as a collateral for loan obtained from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (see Note 14).

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**16. AGIO SAHAM**

Agio saham merupakan selisih antara harga saham yang ditawarkan dalam penawaran umum perdana (lihat Catatan 1) perlembar saham sebesar Rp 105 (angka penuh) dengan nilai nominal persaham Rp 100 (angka penuh) untuk 800 juta (angka penuh) saham.

**16. SHARE PREMIUM**

The share premium representing the difference between the share price offered in initial public offering (refer to Note 1) of Rp 105 (full amount) per share and the par value per share of Rp 100 (full amount) for a total of 800 million (full amount) shares.

**17. PENDAPATAN**

Rincian pendapatan Perusahaan adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
Penjualan batubara	249.287.517
Jasa crushing, loading dan barging	2.237.648
<b>Jumlah Pendapatan</b>	<b>251.525.165</b>

Rincian penjualan melebihi 10% dari pendapatan adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
PT Indonesia Power	147.072.013	126.049.802
PT Borneo Inter Aero	98.337.152	-
<b>Jumlah Penjualan Batubara</b>	<b>245.409.165</b>	<b>126.049.802</b>

**17. REVENUES**

The details of revenues are as follows:

	<b>2009</b>	
	131.667.062	<i>Coal sales</i>
	11.756.708	<i>Crushing, loading and barging services</i>
<b>Total Revenues</b>	<b>143.423.770</b>	

The details of sales over 10% of revenues are as follows:

**Persentase terhadap pendapatan/  
Percentage to revenues**

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
	58.47%	95.73%	<i>PT Indonesia Power</i>
	39.09%	-	<i>PT Borneo Inter Aero</i>
<b>Total Coal Sales</b>	<b>97.56 %</b>	<b>95.73%</b>	

**18. BEBAN POKOK PENDAPATAN**

Rincian beban pokok pendapatan adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Persediaan awal tahun (lihat Catatan 6)	207.752.291	158.746.956
Pembelian	134.737.252	116.056.403
Persediaan tersedia dijual	342.489.543	274.803.359
Persediaan akhir tahun (lihat Catatan 6)	(117.976.515)	(154.876.138)
Beban Pokok Produksi	224.513.028	119.927.221
Beban Tidak Langsung		
Bongkar muat	2.965.845	1.481.619
Penyusutan (Catatan 8)	614.452	614.452
Upah buruh	536.855	528.641

**18. COST OF REVENUES**

The details of cost of revenues are as follows:

	<b>2009</b>	
	116.056.403	<i>Raw materials- beginning of year (see Note 6)</i>
	274.803.359	<i>Purchases</i>
	(154.876.138)	<i>Raw materials available for sale</i>
	119.927.221	<i>Raw materials- end of year (see Note 6)</i>
	119.927.221	<i>Manufacturing Cost</i>
	1.481.619	<i>Factory Overhead</i>
	614.452	<i>Loading and unloading</i>
	528.641	<i>Depreciation (Note 8)</i>
	528.641	<i>Wages</i>

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**18. BEBAN POKOK PENDAPATAN (lanjutan)**

	<b>2010</b>
Penyisihan/(penghapusan) persediaan usang (Catatan 6)	(331.571)
Bahan bakar	-
Suku cadang	-
Beban angkut	-
Lain-lain	-
<b>Jumlah Beban Pokok Pendapatan</b>	<b><u>228.298.609</u></b>

Rincian pembelian yang melebihi 10% dari pendapatan adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
PT Dwi Guna Laksana	<u>134.737.252</u>	<u>116.056.403</u>

**18. COST OF REVENUES (continued)**

	<b>2009</b>	
	(77.416)	<i>Provision for inventory absolence (Note 6)</i>
	2.588.370	<i>Fuels</i>
	1.182.730	<i>Spareparts</i>
	37.678	<i>Freight</i>
	7.509	<i>Others</i>
<b>Jumlah Beban Pokok Pendapatan</b>	<b><u>126.290.804</u></b>	<b>Total Cost of Revenues</b>

The detail of purchase which is more than 10% of total revenues are as follows:

**Persentase terhadap pendapatan/  
Percentage to revenues**

	<b>2010</b>	<b>2009</b>	
	<u>100%</u>	<u>100%</u>	<i>PT Dwi Guna Laksana</i>

**19. BEBAN USAHA**

Rincian beban usaha adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
<b>Beban Penjualan</b>	
Sample dan analisa	3.235.577
Penyisihan piutang ragu-ragu (Catatan 5)	2.089.059
Penyusutan (lihat Catatan 8)	1.717.839
Asuransi	73.341
Jasa tambat	56.114
Biaya angkut batubara	-
Komisi	-
Lain-lain	-
<b>Jumlah Beban Penjualan</b>	<b><u>7.171.930</u></b>

**Beban Umum dan Administrasi**

Gaji	1.227.601
Tenaga ahli	901.675
Administrasi dan perizinan	601.981
Penyusutan (Catatan 8)	579.657
Forwarder	528.764
Pemeliharaan dan perbaikan Operasional	526.320
Perjalanan dinas	191.943
Sewa	142.973
Kesejahteraan karyawan	181.851
Asuransi	180.998
Peralatan dan perlengkapan	168.335
Iklan dan cetak	121.465
Telepon, listrik, air dan fax	83.167
	58.245

**19. OPERATING EXPENSES**

The details of cost of operating expenses are as follows:

	<b>2009</b>	
	154.986	<b>Selling Expenses</b>
	(33.874)	<i>Sampling and analysis</i>
	1.717.839	<i>Provision for doubtful accounts (Note 5)</i>
	-	<i>Depreciation (see Note 8)</i>
	45.888	<i>Insurance</i>
	4.815.390	<i>Tether services</i>
	46.032	<i>Coal freight-in</i>
	238.929	<i>Commission</i>
	-	<i>Others</i>
<b>Jumlah Beban Penjualan</b>	<b><u>6.985.190</u></b>	<b>Total Selling Expenses</b>

**General and Administration Expenses**

	1.021.815	<i>Salaries</i>
	119.000	<i>Professional fees</i>
	168.974	<i>Administration and licences</i>
	577.263	<i>Depreciation (Note 8)</i>
	-	<i>Forwarder</i>
	20.151	<i>Repairs and maintenance</i>
	106.711	<i>Operational</i>
	132.329	<i>Travelling</i>
	140.335	<i>Rental</i>
	150.157	<i>Employees welfare</i>
	64.304	<i>Insurance</i>
	-	<i>Equipment and supplies</i>
	71.171	<i>Advertising and printing</i>
	9.821	<i>faximile</i>

The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**19. BEBAN USAHA (lanjutan)**

	<b>2010</b>
Kantor	36.267
Transportasi	29.457
Lain-lain	22.109
<b>Jumlah Beban Umum dan Administrasi</b>	<b>5.582.808</b>
<b>Jumlah Beban Usaha</b>	<b>12.754.738</b>

**19. OPERATING EXPENSES (continued)**

	<b>2009</b>	
	12.284	<i>Office</i>
	31.675	<i>Transportation</i>
	19.067	<i>Telephone, electricity, water and Others</i>
<b>Total General and Administration Expenses</b>	<b>2.645.057</b>	
<b>Total Operating Expenses</b>	<b>9.630.247</b>	

**20. IMBALAN KERJA**

Perusahaan memberikan imbalan pasca kerja imbalan pasti kepada karyawan sesuai dengan kebijakan Perusahaan.

Perusahaan menggunakan jasa PT Dian Artha Tama, aktuaris independen, untuk menghitung kewajiban imbalan kerja sesuai dengan Undang-undang Tenaga Kerja No. 12/2003 dan Peraturan Perusahaan.

Asumsi aktuarial pokok yang digunakan oleh aktuaris dalam laporan mereka tertanggal 11 Maret 2010 dan 13 Februari 2009, untuk 30 Juni 2010 dan 2009 adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
Tingkat diskonto	10,00%
Tingkat kenaikan gaji tahunan	8,00%
Tingkat mortalitas	CSO-1980
Usia pensiun	55 tahun

Mutasi kewajiban imbalan kerja adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
Saldo awal tahun	2.097.752
Beban imbalan kerja	-
Pembayaran manfaat	-
<b>Saldo Akhir Tahun</b>	<b>2.097.752</b>

**20. EMPLOYEE BENEFITS**

The Company provides defined post-employment benefits to its employees in accordance with its policy.

The Company engaged PT Dian Artha Tama, an independent actuary, to calculate the employee benefits obligation in accordance with Labor Law No. 13/2003 and the Company's Regulation.

The principal actuarial assumptions used by the actuaries in their reports dated March 11, 2010 and February 13, 2009, for June 30, 2010 and 2009 are as follows:

	<b>2009</b>	
	10,00%	<i>Discount rate</i>
	8,00%	<i>Annual salary increases</i>
	CSO-1980	<i>Mortality rate</i>
	55 tahun	<i>Retirement age</i>

Mutation of of employee benefit are as follows:

	<b>2009</b>	
	1.739.849	<i>Beginning balance</i>
	-	<i>Employee benefits expense</i>
	-	<i>Contribution</i>
<b>Ending Balance</b>	<b>1.739.849</b>	

**21. LABA PER SAHAM**

Perhitungan laba bersih per saham dasar adalah sebagai berikut:

	<b>2010</b>
Laba bersih	3.011.015
Rata-rata tertimbang jumlah saham beredar	4.246.551
<b>Laba bersih per saham dasar</b>	<b>0,71</b>

**21. EARNING PER SHARE**

Computation of net income per share are as follows:

	<b>2009</b>	
	1.054.783	<i>Net income</i>
	4.246.551	<i>Weighted average number of shares outstanding</i>
<b>Basic earnings per shares</b>	<b>0,25</b>	



The original financial statements includes herein are in Indonesian language.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**22. INFORMASI SEGMENT USAHA**

Berdasarkan informasi keuangan yang digunakan oleh manajemen dalam mengevaluasi kinerja segmen dan menentukan alokasi sumber daya yang dimiliki, manajemen menetapkan bahwa segmen usaha merupakan segmen primer, sedangkan segmen geografis adalah segmen sekunder.

Informasi menurut segmen usaha yang merupakan segmen primer adalah sebagai berikut:

**22. SEGMENT INFORMATION**

Based on financial information used by management in evaluating the performance of segments and in the allocation of resources the management consider business segments as their primary segment, and the geographical segments as their secondary segment.

Information concerning the business segment which is considered the primary segment is as follows:

		<b>2010</b>					
		Batubara/ <i>Coal</i>	Kelistrikan/ <i>Electricity</i>	Lain-lain/ <i>Others</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Jumlah/ <i>Amount</i>	
<b>PENJUALAN</b>							<b>REVENUES</b>
Pendapatan eksternal		249.287.517	-	2.237.648	-	251.525.165	External revenues
<b>HASIL</b>							<b>RESULT</b>
Hasil segmen		23.019.925	-	206.631	-	23.226.556	Segment result
Beban usaha		12.641.268	-	113.470	-	12.754.738	Operating expenses
Laba usaha		10.378.657	-	93.161	-	10.471.818	Income of operating
Beban lain-lain -bersih		-	-	-	-	(6.264.475)	Other charges – net
Laba sebelum pajak						4.207.343	Income before tax
Beban pajak						(1.196.328)	Tax expense
<b>Laba bersih</b>						<b>3.011.015</b>	<b>Net income</b>
<b>INFORMASI LAINNYA</b>							<b>OTHER INFORMATION</b>
<b>ASET</b>							<b>ASSETS</b>
Aset segmen		448.723.376	450.843.516	-	-	899.566.892	Segment assets
<b>KEWAJIBAN</b>							<b>LIABILITIES</b>
Kewajiban segmen		155.619.075	85.088.503	-	-	240.707.578	Segment liabilities
Pengeluaran modal		-	-	-	-	-	Capital expenditures
Penyusutan		2.911.949	-	-	-	2.911.949	Depreciation
		<b>2009</b>					
		Batubara/ <i>Coal</i>	Kelistrikan/ <i>Electricity</i>	Lain-lain/ <i>Others</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Jumlah/ <i>Amount</i>	
<b>PENJUALAN</b>							<b>REVENUES</b>
Pendapatan eksternal		131.667.062	-	11.756.708	-	143.423.770	External revenues
<b>HASIL</b>							<b>RESULT</b>
Hasil segmen		15.728.545	-	1.404.421	-	17.132.966	Segment result
Beban usaha		8.840.838	-	789.409	-	9.630.247	Operating expenses
Laba usaha		6.887.707	-	615.012	-	7.502.719	Income of operating
Beban lain-lain-bersih						(6.030.774)	Other expenses – net
Laba sebelum pajak						1.471.945	Income before tax
Beban pajak						(417.162)	Tax expense
<b>Laba bersih</b>						<b>1.054.783</b>	<b>Net income</b>
<b>INFORMASI LAINNYA</b>							<b>OTHER INFORMATION</b>
<b>ASET</b>							<b>ASSETS</b>
Aset segmen		365.519.557	402.281.595	-	-	767.801.152	Segment assets
<b>KEWAJIBAN</b>							<b>LIABILITIES</b>
Kewajiban segmen		32.416.570	81.233.503	-	-	113.650.073	Segment liabilities
Pengeluaran modal		-	1.500.000	-	-	1.500.000	Capital expenditures
Penyusutan dan amortisasi		2.909.552	-	-	-	2.909.552	Depreciation and amortization

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

---

**22. INFORMASI SEGMENT USAHA (lanjutan)**

**Segmen Geografis**

Seluruh penjualan produk Perusahaan dilakukan di Indonesia yaitu di wilayah Banjarmasin, Kalimantan Selatan (F.O.B. Shipping Point).

---

**22. SEGMENT INFORMATION (continued)**

**Geographic Segments**

All product sales of the Company were doing in Indonesia such as Banjarmasin, South Kalimantan (F.O.B. Shipping Point).

---

**23. PERJANJIAN DAN IKATAN**

**PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)**

Berdasarkan Heads of Agreement (HOA) yang berkaitan dengan Power Purchase Agreement tanggal 6 Maret 2007 antara Perusahaan dengan PLN, Perusahaan akan membangun pabrik berdaya tembak batubara (coal fire power plant) dengan kapasitas 2 x 5,5 MV yang berlokasi di Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah, Rengat, Riau dan Tembilahan Riau. PLN akan membangun jaringan transmisi 20 kV yang mengalirkan energi listrik dari pabrik ke sistem jaringan PLN terdekat. Perjanjian ini berlaku selama 25 tahun dengan harga jual dengan tarif dasar Rp 519,91/kwh dengan potongan harga 10% pertahun. Harga ini akan berubah, tergantung perubahan komponen dari harga jual. Untuk menjamin pelaksanaan ini, Perusahaan memberikan bank garansi sebesar Rp 2,27 juta (angka penuh) dan disajikan sebagai "Deposito Berjangka" pada neraca (lihat Catatan 4). HOA ini menggantikan Perjanjian yang telah dibuat sebelumnya dengan PLN wilayah.

Pada tahun 2004, Perusahaan mengadakan perjanjian dengan PT PLN wilayah Kalimantan Selatan dan Kalimantan Tengah tentang pembelian tenaga listrik, dimana PLN setuju untuk membeli tenaga listrik untuk lokasi Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah sebagai tindak lanjut pembangunan PLTU 2 x 7 MW yang dilaksanakan oleh Perusahaan. Dalam perjanjian tersebut, PLN bersedia untuk membeli tenaga listrik dengan harga Rp 448 per Kwh tidak termasuk PPN, terhitung sejak operasi komersial dan kelayakan operasi yang dinyatakan oleh pihak yang berwenang dengan dibuat berita acara yang ditandatangani oleh kedua belah pihak. Surat perjanjian ini telah diganti dengan HOA.

Berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa Perusahaan sebagaimana tercantum dalam Akta No. 22 tanggal 24 Mei 2004 dari Endrawila Pratama S.H., pengganti dari Benny Kristianto S.H., Notaris di Jakarta, para pemegang saham menyetujui untuk mengalihkan proyek dan penggunaan dana untuk pembangunan PLTU yang berlokasi di Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur,.

---

**23. COMMITMENTS AND AGREEMENTS**

**PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)**

Based on Heads of Agreement (HOA) interrelated with Power Purchase Agreement dated March 6, 2007 between the Company and State Electricity Enterprise (PLN), the Company will build a coal fire power plant have a certain capacity 2 x 5.5 MV which is located in Pangkalan Bun, Central Kalimantan, Rengat and Tembilahan, Riau Province. PLN will build transmission network 20 kV whose flowing electricity from factory to the nearest system PLN. This agreement is valid for 25 years with base of sales price of Rp 519.91/kwh with discount 10% per annum. This price will change, depend on changes of component from selling price. For secure this implementation, the Company handed over a bank guarantee amounting to Rp 2.27 million (full amount) and were presented as "Time Deposit" in balance sheets (see Note 4). This HOA was be given as a substitute the agreement with district PLN previously.

In 2004, the Company entered into agreement with PT PLN district South Kalimantan and Central Kalimantan about purchase of power electricity, whereby PLN agreed to purchase the electricity for Pangkalan Bun, Central Kalimantan as continuing of the construction on PLTU 2 x 7 MW which is implemented by the Company. In the agreement, PLN agreed to purchase the electricity with price of Rp 448 per Kwh excluded value added tax, since commercial and reasonable operations signed the acceptance certificate by both parties. This agreement letter has been replaced with HOA.

Based on the Extraordinary General Meeting of Stockholder which is covered by the Deed No. 22 of Endrawila Pratama S.H., dated May 24, 2004, substitute of Benny Kristianto S.H., Notary in Jakarta, the stockholders agreed to transfer the fund the PLTU project construction which is located in Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur, Central Kalimantan and Batu Licin,

### **23. PERJANJIAN DAN IKATAN (lanjutan)**

Kalimantan Tengah dan Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan ke proyek pembangunan PLTU yang berlokasi di Tembilahan dan Rengat, Riau.

#### **PT Cipta Prima Power**

Pada tanggal 3 November 2008, Perusahaan mengadakan perjanjian dengan PT Cipta Prima Power sehubungan dengan pekerjaan turnkey (sipil, mekanikal, elektrikal dan commissioning) sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU di daerah Pangkalan Bun, Kabupaten Kota Waringin Barat Propinsi Kalimantan Tengah dengan nilai kontrak sebesar Rp 68.000.000.000 (angka penuh). Dalam perjanjian tersebut disebutkan bahwa pelaksana diwajibkan memenuhi syarat-syarat dan kondisi sebagaimana tercantum dalam perjanjian.

Berdasarkan addendum tanggal 11 Februari 2009, sehubungan dengan pekerjaan turnkey (sipil, mekanikal, elektrikal dan commissioning) mengenai perubahan pasal 4 dari perjanjian sebelumnya terkait dengan pembayaran sebagaimana tercantum dalam perjanjian sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU yang berlokasi di Pangkalan Bun, Kalimantan Tengah.

Berdasarkan Surat Perjanjian tanggal 21 Juli 2009, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Cipta Prima Power tentang pelaksanaan pekerjaan turnkey (sipil, mekanikal, elektrikal dan commissioning) sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU di daerah Tembilahan, Propinsi Riau dengan nilai kontrak sebesar USD 10,253,058 dan Rp 65.577.164.000 (angka penuh). Jangka waktu pekerjaan dimulai sejak Juli 2009 sampai dengan April 2011. Dalam perjanjian tersebut disebutkan bahwa pelaksana diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat dan kondisi sebagaimana tercantum dalam perjanjian.

#### **Shanghai Power Equipment Research Institute (SPERI)**

Berdasarkan Surat Perjanjian tanggal 25 Agustus 2009, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan Shanghai Power Equipment Research Institute (SPERI) tentang pelaksanaan pekerjaan Engineering, Procurement, Erection and Commissioning sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU di daerah Pangkalan Bun, Kabupaten Kota Waringin Barat Propinsi Kalimantan Tengah dengan nilai kontrak sebesar USD 348,000. Dalam perjanjian tersebut disebutkan bahwa pelaksana diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat dan kondisi sebagaimana tercantum dalam perjanjian.

### **23. COMMITMENTS AND AGREEMENTS (continued)**

*Kabupaten Tanah Bumbu, South Kalimantan to Tembilahan and Rengat, Riau province.*

#### **PT Cipta Prima Power**

*Company entered into contract agreement with PT. Cipta Prima Power about implementation turnkey work (Civil, Mechanical, Electrical and Commissioning) in connection with implementation of PLTU construction in area Pangkalan Bun, district West Kota Waringin, Central Kalimantan province, with contract value of Rp 68,000,000,000 (full amount). In the agreement stated that the executor have the obligation to fulfill the conditions and requirements that stated in the agreement*

*At February 11th, 2009, Company and PT. Cipta Prima Power published agreement addendum about implementation turnkey work (Civil, Mechanical, Electrical and Commissioning). The amendment was about article 4 that stated in the agreement in connection with implementation of PLTU construction in area Pangkalan Bun, Central Kalimantan.*

*Based on the agreement dated July 21st, 2009, Company entered into contract agreement with PT. Cipta Prima Power about implementation turnkey work (Civil, Mechanical, Electrical and Commissioning) in connection with implementation of PLTU construction in area Tembilahan, Riau Province which contract value of USD 10,253,058 and Rp 65,577,164,000 (full amount). The working period was starting since July 2009 until April 2011. In the agreement stated that the executor have the obligation to fulfill the conditions and requirements that stated in the agreement.*

#### **Shanghai Power Equipment Research Institute (SPERI)**

*Based on the agreement dated Agustus 25, 2009 the Company entered into contract agreement with Shanghai Power Equipment Research Institute (SPERI) about implementation Engineering, Procurement, Erection and Commissioning in connection with implementation of PLTU construction in area Pangkalan Bun, district West Kota Waringin, Central Kalimantan province, with contract value of USD 348,000. In the agreement stated that the executor have the obligation to fulfill the conditions and requirements that stated in the agreement*

### **23. PERJANJIAN DAN IKATAN (lanjutan)**

#### **PT Dinamika Bangun Perkasa**

Berdasarkan kontrak No. 0253-C/CKI-DBP/I/2008 tanggal 2 Januari 2008, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Dinamika Bangun Perkasa untuk melakukan jual beli batubara dengan jumlah batubara yang telah disepakati yaitu sebesar  $\pm 14.000$  MT/bulan dan atau sejumlah  $\pm 7.000$  MT per shipment dengan harga Rp 268.000/MT (angka penuh) sampai di stock pile Pelabuhan Pandansari (dermaga Perusahaan) di Kintap Tanah Laut Kalimantan Selatan.

Jangka waktu kontrak adalah mulai tanggal 2 Januari 2007 sampai dengan 31 Desember 2008 atau dapat diperpanjang melalui kesepakatan kedua belah pihak. Sampai dengan tanggal laporan auditor independen, kontrak ini masih dalam proses perpanjangan.

Berdasarkan kontrak No. 0326-C/CKI-DBP/I/2009 tanggal 5 Januari 2009, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Dinamika Bangun Perkasa untuk melakukan jual beli batubara dengan jumlah batubara yang telah disepakati yaitu sebesar  $+ 14.000$  MT/bulan dan atau sejumlah  $+ 7.000$  MT per shipment dengan harga Rp 395.000/MT (angka penuh) sampai di stock pile Pelabuhan Pandansari (dermaga Perusahaan) di Kintap Tanah Laut Kalimantan Selatan.

#### **PT Indonesia Power**

Berdasarkan Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 11 Januari 2006, Perusahaan mengadakan kontrak perjanjian dengan PT Indonesia Power (IP) untuk menyediakan batubara untuk PLTU Suralaya sebesar 1.000 metrik ton dan akan berubah menjadi 4.000 metrik ton setelah mendapat persetujuan Rapat Umum Pemegang Saham Indonesia Power. Perjanjian ini berlaku selama 4 tahun sampai dengan tanggal 31 Desember 2009. Harga kontrak awal adalah harga batubara di receiving happer Pembangkit Listrik Tenaga Uap (PLTU) Suralaya sebesar Rp 252/MT. Harga batubara ini akan ditinjau setiap awal tahun. Untuk pelaksanaan jual beli batubara ini, Indonesia Power menyerahkan jaminan pelaksanaan sebesar Rp 14 juta dalam bentuk Bank Garansi dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dengan masa berlaku dari tanggal 26 Desember 2006 sampai dengan tanggal 26 Februari 2007.

### **23. COMMITMENS AND AGREEMENTS (continued)**

#### **PT Dinamika Bangun Perkasa**

*Based on contract No. 0253-C/CKI-DBP/I/2008 dated January 2, 2008, the Company entered into a contract with PT Dinamika Bangun Perkasa for coal trade with the amount of  $\pm 14,000$  MT/months and or  $\pm 7,000$  MT per shipment with price Rp 268,000/MT (full amount) on the stock pile at the port of Pandansari in Kintap Tanah Laut, South Kalimantan.*

*The term of contract starting from January 2, 2007 to December 31, 2008 or can be renewed upon mutual consent of the party. Up to date of independent auditors' report, this contract is still in process extended.*

*Based on agreement No. 0326-C/CKI-DBP/I/2009 dated Januari 5, 2009 the Company entered into a contract with PT Dinamika Bangun Perkasa for coal trade with the amount of  $\pm 14,000$  MT/months and or  $\pm 7,000$  MT per shipment with price Rp 395,000/MT (full amount) on the stock pile at the port of Pandansari in Kintap Tanah Laut, South Kalimantan.*

#### **PT Indonesia Power**

*Based on the aggrement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated January 11, 2006, the Company entered into contract agreement with PT Indonesia Power (PI) for supply of coal to PLTU Suralaya with amount of 1,000 metrix ton and become to 4,000 metrix ton after get approval from the General Meeting of Shareholders of Indonesia Power. This agreement is valid for 4 years until December 31, 2009. The initial of contract price is coal cost in receiving happer PLTU Suralaya amounting to Rp 252/MT. This price will be evaluated every beginning of year. For implementation this coal trade, Indonesia Power submitted a guarantee of implementation in the amount of Rp 14 milion the form of in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk bank guarantee with period from December 26, 2006 to February 26, 2007.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**23. PERJANJIAN DAN IKATAN (lanjutan)**

Perjanjian ini ada beberapa addendum, terakhir addendum XIII tanggal 23 Desember 2008 mengenai jaminan pelaksanaan dengan nilai nominal Rp 12,6 juta yang diterbitkan oleh PT Bank Internasional Indonesia Tbk dan masa berlaku dari tanggal 21 November 2008 sampai dengan tanggal 21 Maret 2009.

**PT Dwi Guna Laksana**

Berdasarkan Surat Perjanjian Kerjasama No. 015-J/CENKO-DGL/V/2006 tanggal 8 Mei 2006 antara Perusahaan dan PT Dwi Guna Laksana (DGL), Perusahaan memberikan pekerjaan untuk pengadaan dan pengangkutan batubara untuk PLTU Suralaya dengan jumlah kontrak adalah 1.000 MT/tahun dengan harga yang akan ditentukan berdasarkan faktur yang diterima dari Indonesia Power. Perjanjian ini berlaku selama 4 tahun hingga berakhirnya Surat Perjanjian No. 04.PJ/061/IP/2006 tanggal 11 Januari 2006.

**Proyek PLTU Tembilahan - Riau**

Pada bulan Desember 2003, Perusahaan memiliki beberapa perjanjian dengan PT Armata Bumi Asri, PT Buana Pratama, PT Energi abadi, PT Fajar Timur Abadi, PT Kreasi Mandiri Sejahtera, Melamolita, PT Nuansa Bayu Abadi dan PT Satria Mandiri (pelaksana), sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU didaerah Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur, Kalimantan Tengah dengan nilai kontrak seluruhnya sebesar Rp 123,2 juta. Dalam perjanjian-perjanjian tersebut disebutkan bahwa pelaksana diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat dan kondisi sebagaimana tercantum dalam perjanjian. Perusahaan telah membayar kontrak dan biaya-biaya yang dikeluarkan untuk proyek ini dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 130,5 juta dan disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka Proyek" pada neraca.

**Proyek PLTU Rengat - Riau**

Pada bulan Desember 2003, Perusahaan memiliki beberapa perjanjian dengan PT Catur Asri Persada, PT Citra jaya Abadi, PT Jaya Abadi, PT Narajaya Primerindo, PT Pana utama, PT Ramada Aria dan PT Restin (pelaksana) sehubungan dengan pelaksanaan pembangunan PLTU dan prasarananya didaerah Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, Kalimantan Selatan dengan nilai kontrak seluruhnya sebesar Rp 63,6 juta. Dalam perjanjian-perjanjian tersebut disebutkan bahwa pelaksana diwajibkan untuk memenuhi syarat-syarat dan kondisi sebagaimana tercantum dalam perjanjian.

**23. COMMITMENS AND AGREEMENTS (continued)**

This agreement have some addendums, the last addendum XIII dated December 23, 2008 about implementation guarantee with nominal value Rp 12.6 million which issued by PT Bank International Indonesia Tbk and valid from November 21, 2008 to March 21, 2009..

**PT Dwi Guna Laksana**

Based on cooperative agreement No. 15-J/CENKO-DGL/V/2006 dated May 8, 2006 between the Company and PT Dwi Guna Laksana (DGL), the Company awards a contract to supply and transport coal for PLTU Suralaya with contract value of 1,000 MT/years and price will be determined based on invoice from Indonesia Power. This agreement is valid over 4 years since the agreement No. 04.PJ/061/IP/2006 dated January 11, 2006.

**Project PLTU Tembilahan - Riau**

In December 2003, the Company entered into agreement with PT Armata Bumi Asri, Buana Pratama, PT Energi abadi, PT Fajar Timur Abadi, PT Kreasi Mandiri Sejahtera, Melamolita, PT Nuansa Bayu Abadi and PT Satria Mandiri, in relation to the implementation of PLTU construction in Sampit, Kabupaten Kota Waringin Timur, Central Kalimantan with totaling contract value amounting to Rp 123.2 million. Based on the agreements, implemente must fulfill the requirement and condition in the agreement. The Company has paid the contract and expenses for this project with totaling of Rp 130.5 million and were presented as part of "Advance Payment for Project" in the balance sheet.

**Project PLTU Rengat - Riau**

In December 2003, the Company entered into agreement with PT Catur Asri Persada, PT Citra jaya Abadi, PT Jaya Abadi, PT Narajaya Primerindo, PT Pana utama, PT Ramada Aria and PT Restin in relation to the implementation of PLTU construction and insfrastruktur in Batu Licin, Kabupaten Tanah Bumbu, South Kalimantan with totaling contract value amounting to Rp 63.6 million. Based on the agreement, implemente must fulfill the requirement and condition in the agreement.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

---

**23. PERJANJIAN DAN IKATAN (lanjutan)**

Perusahaan telah membayar kontrak dan biaya-biaya yang dikeluarkan untuk proyek ini dengan jumlah keseluruhan sebesar Rp 64,2 juta dan disajikan sebagai bagian dari "Uang Muka Proyek" pada neraca.

---

**23. COMMITMENTS AND AGREEMENTS (continued)**

*The Company has paid the contract and expenses for this project totaling Rp 64.2 million and were presented as part of "Advance Payment for Project" in the balance sheet.*

---

**24. PERKARA HUKUM**

Pada tanggal 18 Desember 2003, Perusahaan melakukan gugatan hukum sehubungan dengan Keputusan Menteri Perhubungan Republik Indonesia No. Kp. 229 Tahun 2003, tanggal 27 Juni 2003 dan Keputusan Direktur Jenderal Perhubungan Laut No. B.XXV.357/PP72 tanggal 15 Agustus 2003.

Isi gugatan tersebut tentang penetapan lokasi pelabuhan khusus untuk PT Duta Tujuh Bersaudara Sejati dan pemberian izin untuk membangun Pelabuhan Khusus di Sie Rakin Desa Pandansari, Kecamatan Kintep, Kabupaten Tanah Laut, Propinsi Kalimantan Selatan yang berlokasi di wilayah pengembangan perairan pelabuhan khusus Perusahaan. Perkara tersebut telah didaftarkan di Kepaniteraan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta tanggal 19 November 2003 dengan nomor perkara No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT.

Pada tanggal 1 April 2004, Majelis Hakim Pengadilan Tata Usaha Negara (PTUN) Jakarta yang diketuai H. Supandi, S.H., M.Hum, mengeluarkan putusan No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT yang memutuskan gugatan Perusahaan dinyatakan tidak dapat diterima. Atas putusan tersebut, pada tanggal 12 April 2004, Perusahaan telah mengajukan permohonan banding ke Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara, Jakarta dengan Register Banding No. 028/Bd/2004/PTUN-JKT.

Pada tanggal 4 April 2005, Majelis Hakim Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara (PTUN) Jakarta mengeluarkan Surat Putusan No.152/B/2004/PT.TUN/JKT yang memutuskan menerima permohonan banding dari Perusahaan dan membatalkan putusan Pengadilan Tata Usaha Negara Jakarta No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT tanggal 1 April 2004 yang dimohonkan banding.

Atas putusan tersebut, Menteri Perhubungan Republik Indonesia dan Direktur Jenderal Perhubungan laut mengajukan kasasi dengan Register Kasasi No. 098/KAS-2005/PTUN-JKT.

---

**24. LEGAL MATTERS**

*On December 18, 2003, the Company submitted a lawsuit in connection with Decision of the Ministry of Transportation of Republic of Indonesia No. Kp. 229 Year 2003, dated June 27, 2003 and Decision of Directorate General of Sea Transportation No. B.XXV.357/PP72 dated August 15, 2003.*

*The content of lawsuit claim is about determining the location special harbor for PT Duta Tujuh Bersaudara Sejati and a license to build special harbor at Sie Rakin Desa Pandansari, Kecamatan Kintep, Kabupaten Tanah Laut, South Kalimantan located in the Company's territory for special port development. The case has been registered at Secretariat of State Administrative High Court Jakarta dated November 19, 2003 with case: No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT.*

*On April 1, 2004, H. Supandi, S.H., M.Hum, the Chairman of Judget Justice Council of State Administrative High Court Jakarta, issued its decision No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT, decided the Company's lawsuit have been rejected. On the decision, the Company filled an appeal against such decision to State Administrative High Court, Jakarta with Appeal Register No. 028/Bd/2004/PTUN-JKT dated April 12, 2004.*

*On April 4, 2005, the Judget Council of State Administrative High Court Jakarta have issued its Decision Letter No. 152/B/2004/PT.TUN/JKT, decided to receive the appeal from the Company and cancelled decision of State Administrative High Court Jakarta No. 198/G.TUN/2003/PTUN.JKT dated April 1, 2004.*

*On the decision, the Ministry of Transportation of Republic of Indonesia and Directorate General of Sea Transportation filled an appeal to the supreme court with Register No. 098/KAS-2005/PTUN-JKT.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**24. PERKARA HUKUM (lanjutan)**

Pada tanggal 17 Desember 2007, Mahkamah Agung mengeluarkan Surat Putusan Kasasi No.10 K/TUN/2006 yang memutuskan mengabulkan Permohonan Kasasi dari Menteri Perhubungan Republik Indonesia dan Direktur Jendral Perhubungan Laut serta membatalkan putusan Pengadilan Tinggi Tata Usaha Negara Jakarta No. 152/B/2004/PT.TUN.JKT tanggal 4 April 2005. Surat Putusan Kasasi No. 10 K/TUN/2006 diterima Perseroan pada tanggal 23 Juli 2009.

**24. LEGAL MATTERS (continued)**

On December 17, 2007, the supreme court have issued its decision Letter No. 10 K/TUN/2006, decided to receive the appeal from the Ministry of Transportation of Republic Indonesia and Directorate General of Sea Transportation and cancelled decision of State Administrative High Court Jakarta No. 152/B/2004/PT.TUN.JKT dated April 4, 2009. Decision Letter No. 10 K/TUN/2006 received by Company on July 23, 2009.

**25. ASET DAN KEWAJIBAN MONETER DALAM MATA UANG ASING**

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, Perusahaan mempunyai Aset dalam mata uang asing sebagai berikut:

**25. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES**

As of March 31, 2010 and 2009, the Company have monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

	<b>2010</b>		<b>2009</b>
	Mata Uang Asing / Foreign Currencies US\$	Ekuivalen Rp / Equivalent to Rp	Mata Uang Asing / Foreign Currencies
			Ekuivalen Rp / Equivalent to
<b>ASET / ASSETS</b>			
Kas dan bank / Cash on hand and in Bank	AS\$ 11.997,63	108.974	11.381,84 116.380
<b>Jumlah Aset / Total Assets</b>	<b>11.997,63</b>	<b>108.974</b>	<b>11.381,84</b> <b>116.380</b>

Pada tanggal 30 Juni 2010 dan 2009, kurs konversi yang digunakan Perusahaan untuk mata uang dolar Amerika Serikat adalah Rp 9.083 dan Rp 10.225.

As of June 30, 2010 and 2009, the conversion rates used by the Company are Rp 9,083 and Rp 10,225 to US\$ 1, respectively.

**26. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN (PSAK)**

Ikatan Akuntan Indonesia telah menerbitkan beberapa standar akuntansi revisi sebagai berikut yang mempunyai dampak terhadap laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010:

Berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2010.

- i. PSAK No. 26 (Revisi 2008) : Biaya Pinjaman
- ii. PSAK No. 50 (Revisi 2006) – Instrument Keuangan : Penyajian dan Pengungkapan.
- iii. PSAK No. 55 (Revisi 2006) – Instrument Keuangan : Pengakuan dan Pengukuran.

Adopsi PSAK di atas tidak menimbulkan perubahan yang mendasar terhadap kebijakan akuntansi Perusahaan atau berdampak signifikan terhadap laporan keuangan Perusahaan.

**26. REVISI PERNYATAAN STANDAR AKUNTANSI KEUANGAN (PSAK)**

The Indonesian Institute of Accountants has also issued the following revised accounting standards that are applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2010:

Applicable for financial statement covering periods beginning on or after January 1, 2010.

- i. SFAS No. 26 (Revised 2008) : Borrowing Costs.
- ii. SFAS No. 50 (Revised 2006) – Financial Instruments : Presented and Disclosures.
- iii. SFAS No. 55 (Revised 2006) – Financial Instruments : Recognition and Measurement.

The adoption of the above SFAS has not resulted in a substantial change to the Company's accounting policies nor any significant impact on its financial statements to date.

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

**26. REVISI PERNYATAAN STANDAR**  
**AKUNTANSI KEUANGAN (PSAK) (lanjutan)**

Ikatan Akuntan Indonesia juga telah menerbitkan beberapa standar akuntansi revisi sebagai berikut yang mungkin mempunyai dampak terhadap laporan keuangan Perusahaan:

- PSAK 1 (Revisi 2009) – Penyajian Laporan Keuangan (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 2 (Revisi 2009) – Laporan Arus Kas (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 4 (Revisi 2009) – Laporan Keuangan Konsolidasi dan Terpisah (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 5 (Revisi 2009) – Segmen Operasi (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 12 (Revisi 2009) – Pelaporan Keuangan Mengenai Bagian Partisipasi Dalam Pengendalian Bersama Operasi dan Aset (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 15 (Revisi 2009) – Investasi Dalam Perusahaan Asosiasi (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 25 (Revisi 2009) – Kebijakan Akuntansi, Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Kesalahan (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 48 (Revisi 2009) – Penurunan Nilai Aset (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 57 (Revisi 2009) – Kewajiban Diestimasi, Kewajiban Kontinjensi dan Aset Kontinjensi (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).
- PSAK 58 (Revisi 2009) – Aset Tidak Lancar Tersedia Untuk Dijual dan Operasi Dalam Penghentian (berlaku untuk laporan keuangan yang periodenya dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2011).

Perusahaan masih mempelajari dampak yang mungkin timbul dari penerapan standar tersebut atas laporan keuangan Perusahaan.

*The original financial statements includes herein are in Indonesian language.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

**26. REVISI PERNYATAAN STANDAR**  
**AKUNTANSI KEUANGAN (PSAK) (continued)**

*The Indonesian Institute of Accountants has also issued the following revised accounting standards that may be applicable to the Company's financial statements:*

- *SFAS 1 (Revised 2009) – Presentation of Financial Statements (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 2 (Revised 2009) – Statement of Cash Flows (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 4 (Revised 2009) – Consolidated and Separate Financial Statements (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 5 (Revised 2009) – Operating Segments (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 12 (Revised 2009) – Interest in Joint Ventures (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 15 (Revised 2009) – Investments in Associates (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 25 (Revised 2009) – Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 48 (Revised 2009) – Impairment of Assets (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 57 (Revised 2009) – Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*
- *SFAS 58 (Revised 2009) – Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations (applicable for financial statements covering periods beginning on or after 1 January 2011).*

*The Company is still evaluating the possible impact of these standards on the Company's financial statements .*



**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN (Lanjutan)**  
**Untuk Tahun Yang Berakhir Pada Tanggal**  
**30 Juni 2010**  
**Dengan Angka Perbandingan Untuk Tahun 2009**  
**(Dinyatakan dalam Ribuan Rupiah)**

---

**27. PENYELESAIAN LAPORAN KEUANGAN**

Manajemen Perusahaan bertanggung jawab atas penyajian laporan keuangan ini yang telah diselesaikan pada tanggal 16 Juli 2010.

*The original financial statements includes herein are in Indonesian language.*

**PT EXPLOITASI ENERGI INDONESIA Tbk**  
**NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS (Continued)**  
**For The Year Ended June 30, 2010**  
**With Comparative Figures For 2009**  
**(Expressed in Thousand Rupiah)**

---

**27. COMPLETION OF THE FINANCIAL STATEMENTS**

*The management of the Company is responsible for the presentation of the financial statements that were completed on July 16, 2010.*