



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Ενδιάμεσες Ενοποιημένες και Ατομικές  
Οικονομικές Καταστάσεις**

**της τρίμηνης περιόδου  
από 1 Ιανουαρίου μέχρι  
31 Μαρτίου 2006**

**σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα  
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,**

**όπως έχουν υιοθετηθεί από την  
Ευρωπαϊκή Ένωση**

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ατομικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 22 Μαΐου 2006 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Α.  
ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ**

**ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ.  
ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ**

**ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Γ.  
ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>Η</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006****ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**

(σε χιλιάδες Ευρώ-εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2006- 31.03.2006	01.01.2005- 31.03.2005	01.01.2006- 31.03.2006	01.01.2005- 31.03.2005
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.112.771	1.005.141	1.112.771	1.005.141
Λοιπές Πωλήσεις	87.372	74.605	87.372	74.605
	<b>1.200.143</b>	<b>1.079.746</b>	<b>1.200.143</b>	<b>1.079.746</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές προσωπικού	244.918	229.939	244.918	229.939
Καύσιμα	436.637	339.506	436.637	339.506
Αποσβέσεις	122.103	112.659	122.103	112.659
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	90.437	44.512	90.437	44.512
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	77.569	63.146	77.569	63.146
Εκπομπές CO <sub>2</sub>	-	19.484	-	19.484
Προβλέψεις	12.031	4.128	12.031	4.128
Χρηματοοικονομικά έξοδα	39.385	37.590	39.384	37.590
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(11.131)	(5.590)	(11.101)	(5.565)
Λοιπά έξοδα	62.590	55.733	62.498	55.733
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	1.738	2.696	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	(2.948)	996	(2.948)	996
<b>ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>126.814</b>	<b>174.947</b>	<b>128.615</b>	<b>177.618</b>
Φόρος Εισοδήματος	(37.326)	(59.399)	(37.326)	(59.399)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΑΗ</b>	<b>89.488</b>	<b>115.548</b>	<b>91.289</b>	<b>118.219</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>0,39</b>	<b>0,50</b>	<b>0,39</b>	<b>0,51</b>
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>31/03/2006</b>	<b>31/12/2005</b>	<b>31/03/2006</b>	<b>31/12/2005</b>
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.179.415	11.175.439	11.179.410	11.175.434
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14.462	15.658	14.462	15.658
Λοιπά	10.218	12.039	72.194	72.737
<b>Σύνολο Παγίου Ενεργητικού</b>	<b>11.204.095</b>	<b>11.203.136</b>	<b>11.266.066</b>	<b>11.263.829</b>
<b>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	571.953	557.834	571.953	557.834
Απαιτήσεις	897.359	823.300	897.577	823.964
Χρεόγραφα	44.507	40.203	44.507	40.203
Χρηματικά Διαθέσιμα	43.557	38.176	35.691	29.351
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>	<b>1.557.376</b>	<b>1.459.513</b>	<b>1.549.728</b>	<b>1.451.352</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>12.761.471</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.815.794</b>	<b>12.715.181</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.175.422	4.175.422	4.175.422	4.175.422
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Αποθεματικά	283.527	296.663	283.527	296.663
Αποτελέσματα εις νέο	617.087	510.159	671.454	562.725
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.302.573</b>	<b>5.208.781</b>	<b>5.356.940</b>	<b>5.261.347</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.847.447	3.197.083	2.847.447	3.197.083
Προβλέψεις	441.688	437.432	441.688	437.432
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.289.990	2.259.954	2.289.990	2.259.954
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>5.579.125</b>	<b>5.894.469</b>	<b>5.579.125</b>	<b>5.894.469</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	952.668	923.136	952.624	923.102
Μερίσματα πληρωτέα	179	183	179	183
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	46.700	143.900	46.700	143.900
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	880.226	492.180	880.226	492.180
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>1.879.773</b>	<b>1.559.399</b>	<b>1.879.729</b>	<b>1.559.365</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>12.761.471</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.815.794</b>	<b>12.715.181</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>Η</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Διαφορά		Υπεραξία Αναπρ/γής παγίων	Κεφ/νες	Αποθεματικά			Αποτελέσματα/ κέρδη (ζημίες) εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
	Μετοχικό Κεφάλαιο	μετ/χών υπέρ το άρτιο		Τακτικό Αποθεματικό	υπεραξίες	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά			Σύνολο
					αναπρ/γής παγίων στοιχείων					
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>573.812</b>	<b>4.221.370</b>
Επίδραση αρχικής εφαρμογής διερμηνείας 1 (σημείωση 3(στ))	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949
Καθαρά Κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	115.548	115.548
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	(2.085)	-	-	-	-	-	(2.085)
Αποτίμηση Μετοχών και Χρεογράφων	-	-	-	-	-	2.049	-	2.049	-	2.049
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(77)	(77)
<b>Υπόλοιπο την 31η Μαρτίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.143.555</b>	<b>(947.342)</b>	<b>20.327</b>	<b>223.784</b>	<b>244.111</b>	<b>708.232</b>	<b>4.355.754</b>
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>510.159</b>	<b>5.208.781</b>
Καθαρά Κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	89.488	89.488
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Αποτίμηση Μετοχών και Χρεογράφων	-	-	-	-	-	4.304	-	4.304	-	4.304
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31η Μαρτίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>34.346</b>	<b>208.783</b>	<b>243.129</b>	<b>617.087</b>	<b>5.302.573</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΑΤΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>Η</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετ/χών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία Αναπρ/γής παγίων	Κεφ/νες	Αποθεματικά			Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
					υπεραξίες αναπρ/γής παγίων στοιχείων	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο Αποθεματικών		Αποτελέσματα/ κέρδη (ζημίες) εις νέο
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>610.168</b>	<b>4.257.726</b>
Επίδραση αρχικής εφαρμογής διερμηνείας 1 (σημείωση 3(στ))	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949
Καθαρά Κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	118.219	118.219
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	(2.085)	-	-	-	-	-	(2.085)
Αποτίμηση Μετοχών και Χρεογράφων	-	-	-	-	-	2.049	-	2.049	-	2.049
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31η Μαρτίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.143.555</b>	<b>(947.342)</b>	<b>20.327</b>	<b>223.784</b>	<b>244.111</b>	<b>747.336</b>	<b>4.394.858</b>
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>562.725</b>	<b>5.261.347</b>
Καθαρά Κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	91.289	91.289
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Αποτίμηση Μετοχών και Χρεογράφων	-	-	-	-	-	4.304	-	4.304	-	4.304
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>34.346</b>	<b>208.783</b>	<b>243.129</b>	<b>671.454</b>	<b>5.356.940</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>Η</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2006- 31.03.2006	01.01.2005- 31.03.2005	01.01.2006- 31.03.2006	01.01.2005- 31.03.2005
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων	126.814	174.947	128.615	177.618
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	155.363	156.603	155.363	156.603
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(13.423)	(30.339)	(13.423)	(30.339)
Χρεωστικοί τόκοι	36.326	34.255	36.326	34.255
Λοιπές αναμορφώσεις	21.542	(18.583)	19.834	(20.882)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(111.223)	(74.161)	(110.777)	(74.191)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	22.458	(20.634)	22.448	(20.686)
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>237.857</b>	<b>222.088</b>	<b>238.386</b>	<b>222.378</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(160.674)	(157.389)	(160.674)	(157.389)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	34.885	35.275	34.885	35.275
Είσπραξη τόκων	2.801	2.104	2.771	2.104
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	(460)	0	0	0
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(123.448)</b>	<b>(120.010)</b>	<b>(123.018)</b>	<b>(120.010)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(97.200)	(124.250)	(97.200)	(124.250)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	100.000	150.000	100.000	150.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(60.739)	(71.887)	(60.739)	(71.887)
Πληρωμή τόκων	(51.085)	(46.105)	(51.085)	(46.105)
Πληρωμή μερισμάτων	(4)	(14)	(4)	(14)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(109.028)</b>	<b>(92.256)</b>	<b>(109.028)</b>	<b>(92.256)</b>
<b>Ταμιακές Εισροές / (Εκροές)</b>	<b>5.381</b>	<b>9.822</b>	<b>6.340</b>	<b>10.112</b>
<b>ΠΑΕΟΝ: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης</b>	<b>38.176</b>	<b>28.071</b>	<b>29.351</b>	<b>20.274</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>43.557</b>	<b>37.893</b>	<b>35.691</b>	<b>30.386</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

1.	ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	1
2.	ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ .....	1
3.	ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	2
4.	ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	5
5.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ.....	8
6.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	9
7.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	9
8.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	10
9.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	11
10.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	11
11.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	14
12.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	14

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον νόμο 2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου. Οι συνημμένες ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ («Μητρική Εταιρεία») και του Ομίλου εταιρειών ΔΕΗ («Ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2006 και 2005, ήταν 26.920 και 27.640, αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.500 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 207.700 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Εταιρείας εξορύσσεται σε σημαντικότατο ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η Εταιρεία έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.530 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς.

Η δραστηριότητα της Μητρικής Εταιρείας παρουσιάζει σημαντική εποχικότητα η οποία κορυφώνεται κατά τους θερινούς και χειμερινούς μήνες λόγω αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια γεγονός που αντικατοπτρίζεται στις τριμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της αλλά και αυτές του Ομίλου.

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ**

Στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 (όπως τροποποιήθηκε από τον Ν.3175/2003) τέθηκε σε εφαρμογή, το Μάιο του 2005, ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Δεκέμβριο του 2005 θεσπίστηκε ο Ν.3426 οι κυριότερες διατάξεις του οποίου είναι οι εξής:

- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη με εξαίρεση (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα «απομονωμένα μικροδίκτυα» που περιλαμβάνουν μέρος των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Σε αυτά τα νησιά, με την εξαίρεση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτόνομους παραγωγούς, οι άδειες παραγωγής και προμήθειας δίδονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά, το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί στο Σύστημα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010. Η ΔΕΗ συμμετέχει μόνο σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW κατά τη διάρκεια αυτής της χρονικής περιόδου και, χωρίς περιορισμούς, σε περαιτέρω διαγωνισμούς για ισχύ πέραν των 1300 MW για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 31.12.2010.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Προβλέπει το λειτουργικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ (συνέχεια)**

- Η ΔΕΗ, ως κύριος του Δικτύου, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αρτιότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Έως την 1η Ιουλίου 2007, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να αναλάβει τις αρμοδιότητες και του Διαχειριστή του Δικτύου και μετονομάζεται σε «Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.»
- Η ΔΕΗ ορίζεται ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα είναι λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της.
- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές που είναι εγκατεστημένοι σε Απομονωμένα Μικροδίκτυα. Από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες με εξαίρεση τους καταναλωτές των Απομονωμένων Μικροδικτύων, τους οποίους θα προμηθεύει αποκλειστικά η ΔΕΗ.
- Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται σε έξι μήνες από την δημοσίευση του Ν. 3426/05, καθορίζονται οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτωιοι αδειας, που χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές.

Επιπρόσθετα, σε τρεις μήνες μετά την έκδοση της πιο πάνω απόφασης και μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων άδειας που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.

Το ύψος του πιο πάνω ανταλλάγματος εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον οι οικονομικές αντισταθμίσεις, που τους παρέχονται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, καθώς και οι χρεώσεις που επιβάλλουν στους πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών.

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

(α) **Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς και οι συνημμένες ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31η Μαρτίου 2006, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34, το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενο αυτών των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων.

Κατά συνέπεια οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις συμπεριλαμβάνουν συνοπτικές σημειώσεις και δεν περιέχουν πλήρεις επεξηγηματικές σημειώσεις με βάση τις απαιτήσεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ).

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση τις ίδιες λογιστικές αρχές και μεθόδους βάσει των οποίων συντάχθηκαν και οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2005.

(β) **Νέα Πρότυπα και Διερμηνείες:** Στις ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχουν ληφθεί υπόψη τα νέα πρότυπα, οι τροποποιήσεις υφισταμένων λογιστικών προτύπων και διερμηνειών των οποίων η εφαρμογή είναι υποχρεωτική για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (συνέχεια)**

- *ΔΛΠ 19 (τροποποίηση) Παροχές Προσωπικού.*
- *ΔΛΠ 39 (τροποποίηση), Λογιστική Αντιστάθμισης Ταμιακών Ροών για Προβλεπόμενες Ενδοομιλικές συναλλαγές.*
- *ΔΛΠ 39 (τροποποίηση), Επιλογή Εύλογης Αξίας.*
- *ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΠ 4 (τροποποίηση), Συμβόλαια Χρηματοοικονομικής Εγγύησης.*
- *ΔΠΧΠ 1 (τροποποίηση), Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης και ΔΠΧΠ 6 (τροποποίηση), Αναζήτηση και Εκτίμηση Ορυκτών Πόρων.*
- *ΔΠΧΠ 6, Αναζήτηση και Εκτίμηση Ορυκτών Πόρων.*
- *ΔΠΧΠ 7: Γνωστοποιήσεις Χρηματοοικονομικών Μέσων.*
- *Διερμηνεία 4: Προσδιορισμός του Κατά Πόσο μια Σύμβαση Αποτελεί Χρηματοδοτική Μίσθωση.*
- *Διερμηνεία 5: Δικαιώματα από Επενδύσεις σε Ταμεία Απομάκρυνσης, Ανάπλασης και Περιβαλλοντικής Αποκατάστασης.*
- *Διερμηνεία 6: Υποχρεώσεις που Προκύπτουν από Δραστηριοποίηση σε Συγκεκριμένες Αγορές Αποβλήτων, Ηλεκτρικές και Ηλεκτρονικές Συσκευές.*
- *Διερμηνεία 7: Εφαρμογή της μεθόδου μετατροπής ΔΛΠ 29.*
- *Διερμηνεία 8: Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2.*
- *Διερμηνεία 9: Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων.*

Τα νέα και αναθεωρημένα πρότυπα και οι διερμηνείες δεν οδήγησαν σε προσαρμογές στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

(γ) **Εκπομπές CO<sub>2</sub>**: Την 20 Ιουνίου 2005 κοινοποιήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η απόφασή της για την αποδοχή του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005-2007. Η δαπάνη για εκπομπές CO<sub>2</sub> θα θεωρείται οριστική μετά την έκδοση σχετικής Κοινής Υπουργικής Απόφασης η οποία θα προσδιορίζει την τελική κατανομή των εκπομπών CO<sub>2</sub> στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. Σύμφωνα με το ΕΣΚΔΕ έχουν κατανεμηθεί στη ΔΕΗ Α.Ε., για την περίοδο 2005-2007, δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 158.731 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> εκ των οποίων 52.091 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.164 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2006 και 53.476 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2007. Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO<sub>2</sub> για 29 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε.

Κατόπιν των ανωτέρω αδειών (με την παραδοχή ότι δε θα μεταβληθεί η αρχική κατανομή εκπομπών CO<sub>2</sub> ύψους 52.091 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> δεδομένου ότι η σχετική Κοινή Υπουργική Απόφαση δεν έχει εκδοθεί) το έλλειμμα για το έτος 2005 ανέρχεται σε 497,2 χιλ. τόνους CO<sub>2</sub>. Επισημαίνεται ότι κατά το έτος 2005, αγοράστηκαν από την ΔΕΗ Α.Ε. δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 845,8 χιλ. τόνων, εκ των οποίων οι 497,2 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> χρησιμοποιήθηκαν κατά το έτος 2005 για κάλυψη του ελλείμματος του έτους αυτού και οι 348,6 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> μεταφέρθηκαν στο έτος 2006. Επιπλέον κατά το πρώτο τρίμηνο του 2006 η ΔΕΗ Α.Ε. προέβη σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 312 χιλ. τόνων. Σημειώνεται ότι τυχόν πλεόνασμα των δικαιωμάτων εκπομπών του 2006 μπορεί να μεταφερθεί στο 2007 προς κάλυψη του ελλείμματος του έτους αυτού.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (συνέχεια)**

Το Μάρτιο του 2006 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> των εγκαταστάσεων της Επιχείρησης για το 2005, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Οι επαληθευμένες εκθέσεις με τις αντίστοιχες δηλώσεις επαλήθευσης υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΧΩΔΕ εντός της προβλεπόμενης από τη νομοθεσία προθεσμίας. Οι επαληθευμένες εκπομπές CO<sub>2</sub> για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το έτος 2005 ανέρχονται σε 52.588 χιλ. τόνους.

Σημειώνεται ότι τόσο από τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία εκπομπών της ΔΕΗ Α.Ε. για το πρώτο τρίμηνο του 2006, όσο και από το προϋπολογιστικό Ενεργειακό Ισοζύγιο της ΔΕΗ Α.Ε. για το εννεάμηνο Απριλίου-Δεκεμβρίου 2006 και με την παραδοχή ότι η προαναφερόμενη Κοινή Υπουργική Απόφαση, δεν θα μεταβάλει την αρχική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών του ΕΣΚΔΕ, εκτιμάται ότι στο τέλος του 2006 δεν θα υπάρξει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>. Κατά συνέπεια, στις οικονομικές καταστάσεις του πρώτου τριμήνου του 2006 δεν περιλαμβάνεται δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>.

**(δ)Κέρδη ανά Μετοχή:** Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά την διάρκεια της κάθε χρήσεως. Δεν υπήρχαν λόγοι που να επέβαλλαν τον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών ανά μετοχή.

**(ε)Ανακατατάξεις:** Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης περιόδου προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης περιόδου.

**(στ)Προσαρμογή Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης:** Η ΔΕΗ αποφάσισε να προβεί στην προσαρμογή ορισμένων κονδυλίων τα οποία αφορούν περιόδους προ του 2003. Η σωρευτική επίδραση των εν λόγω προσαρμογών καταχωρήθηκαν στο υπόλοιπο αρχής των ιδίων κεφαλαίων της προηγούμενης χρήσης. Οι προσαρμογές αυτές αφορούν στα πάγια περιουσιακά στοιχεία καθώς και στο υπόλοιπο των προμηθευτών και παρουσιάζονται καθαρά από τους σχετικούς αναβαλλόμενους φόρους.

Ο Όμιλος έως την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2004, συνέτασσε και δημοσίευε ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, ενώ από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2005 και για κάθε μελλοντική δημοσίευση ενδιάμεσων ή ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, υποχρεούται εκ του νόμου να δημοσιεύει και τις διακριτές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας. Η Μητρική Εταιρεία υιοθετεί τις ίδιες λογιστικές αρχές με αυτές του Ομίλου με εξαίρεση το αναθεωρημένο ΔΛΠ 27, σύμφωνα με το οποίο η Μητρική Εταιρεία αποτιμά τις συμμετοχές της σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις στο κόστος κτήσεως, εκτός των περιπτώσεων στις οποίες διαπιστώνεται οριστική υποτίμηση της αξίας τους.

Στη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας του α' τριμήνου 2005, έγινε αποτίμηση των συμμετοχών σε θυγατρικές επιχειρήσεις με την μέθοδο της καθαρής θέσης και σχηματίσθηκε σχετική πρόβλεψη υποτίμησης των συμμετοχών στις θυγατρικές.

Οι συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας του α' τριμήνου 2005 έχουν επαναδιατυπωθεί με την αποτίμηση των συμμετοχών σε θυγατρικές επιχειρήσεις στο κόστος κτήσεως. Η επίδραση της προσαρμογής αυτής στα κέρδη προ φόρων και στα καθαρά κέρδη μετά από φόρους είναι, αύξηση κατά Ευρώ 2.734.

Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων σχηματίζονταν μέχρι την 31.12.2004, με βάση τις συνολικές προς αποκατάσταση επιφάνειες της περιόδου, επί το μέσο κόστος αποκατάστασης ανά στρέμμα. Την 31.12.2005 η εταιρεία τροποποίησε την προαναφερόμενη μεθοδολογία, προσαρμόζοντάς την στις διατάξεις της Διερμηνείας 1 «Αλλαγές σε υφιστάμενες υποχρεώσεις απομάκρυνσης και αποκατάστασης και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις του α' τριμήνου 2005 έχουν επαναδιατυπωθεί με τις τροποποιήσεις που προκύπτουν από την εφαρμογή της Διερμηνείας 1. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις οικονομικές καταστάσεις α' τριμήνου 2005 έχει ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση των προ φόρων αποτελεσμάτων κατά Ευρώ 454 και των κερδών μετά από φόρους κατά Ευρώ 309, καθώς και τη μείωση της συσσωρευμένης πρόβλεψης κατά Ευρώ 18.900 με ισόποση αύξηση των κερδών εις νέο και δημιουργία παγίου και πρόβλεψης ύψους Ευρώ 14.400.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

	ΟΜΙΛΟΣ									
	<u>Γήπεδα</u>	<u>Ορυχεία</u>	<u>Λίμνες</u>	<u>Κτίρια</u>	<u>Τεχνικές εγκ/σεις</u>	<u>Μηχανήματα</u>	<u>Μετ/κά Μέσα</u>	<u>Επιπλα και Σκεύη</u>	<u>Ακ/σεις υπό Εκτέλεση</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>731.114</b>	<b>196.712</b>	<b>13.177</b>	<b>651.519</b>	<b>991.909</b>	<b>6.284.285</b>	<b>18.179</b>	<b>69.811</b>	<b>749.228</b>	<b>9.705.934</b>
Τροποποιήσεις επί της υπεραξίας αν/γής	(26.533)			1.933						(24.600)
Μετακινήσεις	(39.115)	39.115		(7.857)	7.857					0
Αρχική επίδραση Διερμηνείας I		14.530								14.530
<b>Αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>665.466</b>	<b>250.357</b>	<b>13.177</b>	<b>645.595</b>	<b>999.766</b>	<b>6.284.285</b>	<b>18.179</b>	<b>69.811</b>	<b>749.228</b>	<b>9.695.864</b>
Αναπροσαρμογή					119.536	1.113.300	36.501	111.875		1.381.212
Προσθήκες		20.473							719.433	739.906
Αποσβέσεις		(14.125)	(452)	(33.308)	(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)		(607.528)
Αποσύρσεις	(885)			(53)	(66)	(15.836)	(876)	(2.282)	(3.185)	(23.183)
Μεταφορές	2.510	16.203		15.397	18.708	415.549	11.238	9.234	(493.398)	(4.559)
Λοιπές κινήσεις	62	3		261		(1.832)	8	255	(5.030)	(6.273)
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>667.153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>627.892</b>	<b>1.092.327</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.362</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.439</b>
Μετακινήσεις				(495)	2.429	(1.935)				0
Προσθήκες									164.014	164.014
Αποσβέσεις		(5.201)	(108)	(7.897)	(11.359)	(120.501)	(1.926)	(6.749)		(153.742)
Αποσύρσεις						(5.397)	59	(6.394)	5.081	(6.651)
Μεταφορές	234	1.594		14.291	3.002	224.499	4.574	4.143	(252.802)	(465)
Λοιπές κινήσεις		(212)			1.924	(1.924)			1.032	820
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Μαρτίου 2006</b>	<b>667.387</b>	<b>269.092</b>	<b>12.617</b>	<b>633.791</b>	<b>1.088.323</b>	<b>7.416.166</b>	<b>60.303</b>	<b>147.362</b>	<b>884.373</b>	<b>11.179.415</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

	ΜΗΤΡΙΚΗ									
	<u>Γήπεδα</u>	<u>Ορυχεία</u>	<u>Λίμνες</u>	<u>Κτίρια</u>	<u>Τεχνικές εγκ/σεις</u>	<u>Μηχανήματα</u>	<u>Μετ/κά Μέσα</u>	<u>Επιπλα και Σκεύη</u>	<u>Ακ/σεις υπό Εκτέλεση</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>731.114</b>	<b>196.712</b>	<b>13.177</b>	<b>651.519</b>	<b>991.909</b>	<b>6.284.285</b>	<b>18.179</b>	<b>69.804</b>	<b>749.228</b>	<b>9.705.927</b>
Τροποποιήσεις επί της υπεραξίας αν/γής	(26.533)			1.933						(24.600)
Μετακινήσεις	(39.115)	39.115		(7.857)	7.857					0
Αρχική επίδραση Διερμηνείας I		14.530								14.530
<b>Αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>665.466</b>	<b>250.357</b>	<b>13.177</b>	<b>645.595</b>	<b>999.766</b>	<b>6.284.285</b>	<b>18.179</b>	<b>69.804</b>	<b>749.228</b>	<b>9.695.857</b>
Αναπροσαρμογή					119.536	1.113.300	36.501	111.875		1.381.212
Προσθήκες		20.473							719.433	739.906
Αποσβέσεις		(14.125)	(452)	(33.308)	(45.617)	(474.042)	(7.453)	(32.531)		(607.528)
Αποσύρσεις	(885)			(53)	(66)	(15.836)	(876)	(2.280)	(3.185)	(23.181)
Μεταφορές	2.510	16.203		15.397	18.708	415.549	11.238	9.234	(493.398)	(4.559)
Λοιπές κινήσεις	62	3		261		(1.832)	8	255	(5.030)	(6.273)
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>667.153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>627.892</b>	<b>1.092.327</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.357</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.434</b>
Μετακινήσεις				(495)	2.429	(1.935)				0
Προσθήκες									164.014	164.014
Αποσβέσεις		(5.201)	(108)	(7.897)	(11.359)	(120.501)	(1.926)	(6.749)		(153.742)
Αποσύρσεις						(5.397)	59	(6.394)	5.081	(6.651)
Μεταφορές	234	1.594		14.291	3.002	224.499	4.574	4.143	(252.802)	(465)
Λοιπές κινήσεις		(212)			1.924	(1.924)			1.032	820
<b>Αναπόσβεστη αξία, 31 Μαρτίου 2006</b>	<b>667.387</b>	<b>269.092</b>	<b>12.617</b>	<b>633.791</b>	<b>1.088.323</b>	<b>7.416.166</b>	<b>60.303</b>	<b>147.357</b>	<b>884.373</b>	<b>11.179.410</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

- (α) **Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, έτσι ώστε να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.
- (β) **Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι σχετικά μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Μετά την εκπόνηση σχετικής με την αντιμετώπιση του κινδύνου μελέτης σκοπιμότητας από ασφαλιστικό σύμβουλο, αναμένεται η λήψη οριστικών αποφάσεων σχετικά με την ασφαλιστική κάλυψη των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ.
- (γ) **Φορολογικές Αναπροσαρμογές Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2000, σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (γήπεδα και κτίρια) αναπροσαρμόζονταν περιοδικά (κάθε τέσσερα χρόνια). Οι εν λόγω αναπροσαρμογές αφορούσαν μηχανήματα (μέχρι 1987), γήπεδα-οικόπεδα, ορυχεία και κτίρια και βασιζόνταν σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονταν μέσω Υπουργικών Αποφάσεων.

Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονταν με αυτούς τους δείκτες ενώ η υπεραξία που προέκυπτε πιστωνόταν σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια. Καθώς οι ανωτέρω εκ του νόμου υποχρεωτικές αναπροσαρμογές δεν πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται από το ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία», έχουν αντιλογιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000, από τις υποχρεωτικές αναπροσαρμογές που διενεργήθηκαν στο παρελθόν, είχε προκύψει σωρευτικά υπεραξία αναπροσαρμογής Ευρώ 947.342, ποσό που χρησιμοποιήθηκε για τη σύσταση μέρους του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία.

Από το 2004 και εφεξής, η φορολογική νομοθεσία προβλέπει ότι οι εταιρείες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, μπορούν να αναπροσαρμόζουν τα ακίνητά τους σε εύλογες αξίες μέσω εκτίμησης που πραγματοποιούν ανεξάρτητοι εκτιμητές.

Η ΔΕΗ, την 31 Δεκεμβρίου 2004 αναπροσάρμοσε τα ακίνητά της σε εύλογες αξίες, μέσω της διενέργειας εκτίμησης από ανεξάρτητους εκτιμητές (σημείωση (δ) παρακάτω).

- (δ) **Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Εντός του 2004, η ΔΕΗ, προέβη στην αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, ορυχείων και έργα υπό κατασκευή, και ολοκληρώθηκε εντός του 2005 ως εξής:

**Αναπροσαρμογή Ακίνητης Περιουσίας**

Η εργασία της εκτίμησης των ακινήτων της ΔΕΗ (γήπεδα και κτίρια) όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004 ολοκληρώθηκε εντός του 2005 και λογιστικοποιήθηκε με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Η καθαρή υπεραξία των γηπέδων και κτιρίων που προέκυψε από την ανωτέρω εκτίμηση ανήλθε αρχικά σε Ευρώ 603.741 από την οποία Ευρώ 620.806 καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων την 31 Δεκεμβρίου 2004 (Ευρώ 602.299 καθαρή από φόρο ακίνητης περιουσίας πλέον αναβαλλόμενου φόρου επί των υποαξιών), και υποαξία ύψους Ευρώ 17.065, η οποία δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών και η οποία καταχωρήθηκε απ' ευθείας στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004.

Κατά την ολοκλήρωση της διαδικασίας καταχώρησης, λογιστικής συμφωνίας και φυσικού/ λογιστικού συσχετισμού της αναπροσαρμογής των ακινήτων με τα στοιχεία του μητρώου παγίων της, η ΔΕΗ διαπίστωσε την ύπαρξη αρνητικών διαφορών στην καταχωρηθείσα την 31 Δεκεμβρίου 2004 υπεραξία.

Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ προέβη την 1 Ιανουαρίου 2005 σε αντιλογισμό μέρους της ανωτέρω υπεραξίας ύψους Ευρώ 24.600 (Ευρώ 17.056 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

**Αναπροσαρμογή λοιπών ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και λογισμικού**

Η αναπροσαρμογή των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων (μηχανήματα και λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός, τεχνικές εγκαταστάσεις, τεχνικά έργα, μεταφορικά μέσα, έπιπλα και σκεύη) και του λογισμικού της ΔΕΗ ολοκληρώθηκε εντός του τέταρτου τριμήνου του 2005 και καταχωρήθηκε στα λογιστικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας με 31.12.2005.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των ανωτέρω κατηγοριών παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 1.391 εκατ. περίπου, εκ της οποίας ποσό Ευρώ 1.403 εκατ. καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 1.047 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) και ποσό Ευρώ 12.767, το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 (Ευρώ 9.669 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους).

Η εκτίμηση διάρκειας της ωφέλιμης ζωής των παγίων έχει ως εξής:

<b>Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις</b>	
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	35 – 50
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	35
<b>Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός</b>	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
<b>Μεταφορά</b>	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
<b>Διανομή</b>	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
<b>Μεταφορικά μέσα</b>	15
<b>Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός</b>	5-12

**5. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της τρίμηνης περιόδου που έληξε την 31η Μαρτίου 2006, η Μητρική Εταιρεία σύναψε τις ακόλουθες συμβάσεις δανείων:

- Μία σύμβαση δανείου πενταετούς διάρκειας συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. τα οποία και αντλήθηκαν εντός της εν λόγω περιόδου.
- Μια σύμβαση μακροπρόθεσμου δανείου με τη Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. το προϊόν του οποίου δεν έχει αντληθεί ακόμα.
- Ανανεώθηκε σύμβαση ομολογιακού δανείου ετήσιας διάρκειας συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για τη τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31η Μαρτίου 2006 ανήλθε σε Ευρώ 60.739.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Ομίλος		Εταιρεία	
	31.03.2006	31.12.2005	31.03.2006	31.12.2005
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	1.945	1.945
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	4.634	4.634
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	1.100	1.100
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>65.098</b>	<b>65.098</b>

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Ομίλος		Εταιρεία	
	31.03.2006	31.12.2005	31.03.2006	31.12.2005
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	739	2.477	-	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.383	1.923	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>3.266</b>	<b>4.544</b>	<b>144</b>	<b>144</b>

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 31 Μαρτίου 2006 έχει ως εξής:

Εταιρεία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28.56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31η Μαρτίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	<b>31 Μαρτίου 2006</b>	<b>31 Μαρτίου 2005</b>
<b>Συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	8	8
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	3	3
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	2	2
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	2	2
<b>Συναλλαγές με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε</u>		
- Έσοδα από τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	64.988	55.026
- Έσοδα από διοικητικές αμοιβές	2.502	2.524
- Έσοδα από λοιπές υπηρεσίες	6.804	5.891
- Τέλη χρήσης δικτύου μεταφοράς	(77.568)	(63.146)
- Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ	(56.165)	(14.045)
<u>ΔΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</u>		
- Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	12.032	7.897
<u>Tellas</u>		
- Έσοδα από ενοίκια κτιρίων	22	21
- Έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών (Σημείωση 1)	830	732
- Λοιπά έσοδα	102	138
- Τηλεφωνικά τέλη	(757)	(760)

Οι αμοιβές μελών διοίκησης για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31η Μαρτίου 2006 και 2005 καθώς και για τη χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2005 ανήλθαν σε Ευρώ 330, 402 και 2.020, αντίστοιχα.

Η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί υπέρ συγγενούς επιχείρησης (Tellas) για υφιστάμενα δάνεια από αυτήν και μέχρι του ποσού Ευρώ 30 εκατ. Η εγγύηση ανανεώθηκε την 7<sup>η</sup> Μαρτίου 2006 με ισχύ έως την 30η Ιουνίου 2006.

Επιπλέον το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ το Μάρτιο του 2006 ενέκρινε την έκδοση νέας εγγύησης υπέρ της Tellas για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ. Τα αντληθέντα ποσά από το εν λόγω Ομολογιακό δάνειο πρόκειται να χρησιμοποιηθούν για την αποπληρωμή του παρόντος χρέους της Tellas.

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31η Μαρτίου 2006 και την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	<b>31<sup>η</sup> Μαρτίου 2006</b>	<b>31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2005</b>
<b>Υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
<u>- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις (μισθώματα)	264	255
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	1.162	1.159
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	29	29
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	38	36
- Υποχρεώσεις	-	-
<b>Υπόλοιπα με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	26.283	28.606
- Υποχρεώσεις	(45.134)	(48.795)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

<u>Tellas</u>		
- Απαιτήσεις	10.852	10.877
- Υποχρεώσεις	(7.042)	(6.113)
<u>ΔΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	30.018	34.119
- Υποχρεώσεις	-	-

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της επιχειρήσεων έχουν απαλοιφεί για σκοπούς ενοποίησης. Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία την 31η Μαρτίου 2006, έχει σχηματισμένη πρόβλεψη επισφάλειας έναντι των απαιτήσεων της από τη ΔΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε, ποσού Ευρώ 22.814

## 9. ΠΑΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 28 Μαρτίου 2006 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, που θα πραγματοποιηθεί την 24<sup>η</sup> Μαΐου 2006, την διανομή μερίσματος για τη χρήση 2005 ύψους Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή).

## 10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) **Συμφωνία με την WIND:** Η θυγατρική της ΔΕΗ, «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» έχει ιδρύσει με την WIND S.p.A. (Ιταλική εταιρεία τηλεπικοινωνιών) την επιχείρηση WIND-PPC Holdings N.V., η οποία με τη σειρά της συμμετέχει εξ' ολοκλήρου στην «Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών» («Tellas»), επιχείρηση η οποία εντός του 2003 εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Η εκτιμώμενη συμμετοχή του Ομίλου στην Tellas αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 80 εκατομμύρια περίπου, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 51 εκατ. περίπου έχει ήδη επενδυθεί, μέσω της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.

Επίσης, η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της το οποίο μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2017. Η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για την συντήρηση του δικτύου αυτού ενώ τα μισθώματα (το ύψος των οποίων υπολογίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται από τη σύμβαση) είναι απαιτητά σε ετήσια βάση.

(β) **Πρόγραμμα Εξαγορών:** Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετείχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας ακύρωσε το διαγωνισμό για την πώληση του εργοστασίου του Bobov Dol. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας και κέρδισε την προσφυγή σε πρώτο βαθμό. Η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας έχει ασκήσει αναίρεση στο ίδιο Δικαστήριο, της οποίας η συζήτηση έχει οριστεί για την 1<sup>η</sup> Ιουνίου 2006. Τον Μάρτιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την από κοινού συμμετοχή της ΔΕΗ με την εταιρεία Contour Global στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση Σταθμού Παραγωγής και Ορυχείου, στην περιοχή Pljevlja στο Μαυροβούνιο, υπό την προϋπόθεση ότι θα κριθεί συμφέρουσα η συμμετοχή της ΔΕΗ στην τελική φάση του διαγωνισμού, μετά την διενέργεια των ειδικών προληπτικών ελέγχων. Μετά την περάτωση των σχετικών ελέγχων αναμένεται η λήψη απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου σχετικά με την υποβολή προσφοράς σε κοινοπραξία με την Εταιρεία Contour Global.

(γ) **Κυριότητα της περιουσίας:** Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
  3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβασθούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.
- (δ) **Επιδικίες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31η Μαρτίου 2006, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 405 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:
1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Ένας αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, κυρίως σε σχέση με την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 250 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
  2. **Περιστατικά Πυρκαγιών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 43 εκατ. περίπου.
  3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 112 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζόμενους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2006 ανέρχεται σε Ευρώ 148 εκατ. περίπου.

- (ε) **Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις:** Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, τις οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιήσει ο Όμιλος, κατά την επόμενη δεκαετία περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:
1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες. Οι άδειες αυτές αναφέρονται, στον σταθμό Μεγαλόπολης Α, σε ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, σε ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς και στο νέο ορυχείο στο Κλειδί.
  2. Οι κάτοικοι της περιοχής Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελώο, αντιδρούν (α) στην εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για το έργο «Εκτροπή του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία» (εφεξής «το έργο του Αχελώου») στα πλαίσια της οποίας εντάχθηκε και το έργο «Κατασκευή Υδροηλεκτρικού φράγματος της Μεσοχώρας» (εφεξής «το έργο της Μεσοχώρας») και (β) στο νόμο για την απαλλοτρίωση των εκτάσεων που θα πλημμυρισθούν στα πλαίσια του έργου της Μεσοχώρας. Η ΔΕΗ μέχρι την 31 Μαρτίου 2006 έχει επενδύσει για το έργο της Μεσοχώρας το ποσό των Ευρώ 266 εκατ.

Η τελική ακρόαση για την νομιμότητα της περιβαλλοντικής άδειας πραγματοποιήθηκε στις 4 Ιουνίου 2004 οπότε το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε (α) την υπ' αριθμ. 1688/2005 (3 Ιουνίου 2005) απόφαση με την οποία ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι για το σύνολο του έργου του Αχελώου και (β) την υπ' αριθμ 1691/2005 (3 Ιουνίου 2005) απόφαση με την οποία ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι των συνοδευτικών έργων του έργου της Μεσοχώρας.

Προκειμένου να γίνει αποσύνδεση του έργου της Μεσοχώρας και των συνοδευτικών του έργων από το ευρύτερο έργο της εκτροπής του Αχελώου, η ΔΕΗ συνέταξε νέα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων («ΜΠΕ») αποκλειστικά για το έργο της Μεσοχώρας και για τα συνοδευτικά του έργα.

Η μελέτη υποβλήθηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (ΥΠΕΧΩΔΕ) τον Οκτώβριο του 2005 προκειμένου να εκδοθούν νέοι περιβαλλοντικοί όροι για το έργο της Μεσοχώρας και τα συνοδευτικά του έργα. Το Νοέμβριο του 2005, το ΥΠΕΧΩΔΕ επέστρεψε τη μελέτη στη ΔΕΗ με σχόλια. Η ΔΕΗ υπέβαλλε εκ νέου τη ΜΠΕ τεκμηριώνοντας πλήρως ότι το έργο της Μεσοχώρας είναι έργο ανεξάρτητο με την εκτροπή του ποταμού Αχελώου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα χορηγηθεί νέα περιβαλλοντική άδεια και ότι το έργο θα ολοκληρωθεί.

3. Ο ορισμός των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW θα πρέπει να συμφωνηθεί, υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε ενδέχεται: (1) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (2) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
  - Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
  - Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
  - Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης υγρών αερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
  - Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί. Για τον ατμοηλεκτρικό σταθμό Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου θα είναι δυνατή μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2007.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να ξεκινήσει μεγάλα έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυα της στο μέλλον.
  5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο στις εγκαταστάσεις της. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 την υπ' αριθμ. 124528 ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του εν λόγω υλικού.
  6. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται εντός των επιτρεπτών ορίων όπως αυτά έχουν θεσπιστεί από την Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIPR), CENELEC και από την Ελληνική Νομοθεσία, βάσει του Ν.3060 FOR (512B/25.04.2002).
- (στ) **Φορολογικός έλεγχος Μητρικής Εταιρείας και θυγατρικών:** Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση 2003. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσέως τους, εκτός από την εταιρεία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., η οποία έχει περαιωθεί φορολογικά έως και τη χρήση 2002 με βάση τις διατάξεις του Ν. 3259/2004.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΜΑΡΤΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Στα πλαίσια του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος 2006-2010 της ΔΕΗ Α.Ε., το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε το Μάιο του 2006, τις βασικές αρχές συμμετοχής της ΔΕΗ σε Εταιρεία Συμμετοχών με αντικείμενο Διεθνείς Δραστηριότητες

**12. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας του Ομίλου έχουν ως εξής:

	<b>31 Μαρτίου 2006</b>					<b>Σύνολο</b>
	<b>Ορυχεία</b>	<b>Παραγωγή</b>	<b>Μεταφορά</b>	<b>Διανομή</b>	<b>Απαλοιφές</b>	
Πωλήσεις	199.149	791.960	68.367	1.133.618	(992.951)	1.200.143
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	17.086	82.432	20.036	48.383		167.937
Χρημ/κά έξοδα						(39.385)
Αναλογία ποσοστού σε συγγενείς επιχειρήσεις						(1.738)
Κέρδη προ φόρων						126.814
Φόρος εισοδήματος						(37.326)
Καθαρά κέρδη						89.488

	<b>31 Μαρτίου 2005</b>					<b>Σύνολο</b>
	<b>Ορυχεία</b>	<b>Παραγωγή</b>	<b>Μεταφορά</b>	<b>Διανομή</b>	<b>Απαλοιφές</b>	
Πωλήσεις	195.497	754.991	58.038	1.014.966	(943.746)	1.079.746
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	22.821	101.655	15.255	75.502		215.233
Χρημ/κά έξοδα						(37.590)
Αναλογία ποσοστού σε συγγενείς επιχειρήσεις						(2.696)
Κέρδη προ φόρων						174.947
Φόρος εισοδήματος						(59.399)
Καθαρά κέρδη						115.548