



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

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου**

**της τρίμηνης περιόδου που έληξε την  
31 Μαρτίου 2008**

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

**όπως έχουν υιοθετηθεί από την  
Ευρωπαϊκή Ένωση**

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. στις 27 Μαΐου 2008 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
&  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
&  
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.  
ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ.  
ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2007- 31.03.2007	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2007- 31.03.2007
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.306.573	1.155.635	1.306.573	1.155.635
Λοιπές Πωλήσεις	103.896	86.907	103.896	86.907
	<b>1.410.469</b>	<b>1.242.542</b>	<b>1.410.469</b>	<b>1.242.542</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές προσωπικού	235.588	254.285	234.064	254.132
Καύσιμα	583.655	485.935	583.655	485.935
Αποσβέσεις	103.691	119.840	102.503	118.645
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	233.099	151.667	236.302	154.525
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	89.149	71.987	89.149	71.987
Εκπομπές CO <sub>2</sub>	23.969	4.546	23.969	4.546
Προβλέψεις	5.647	362	5.647	362
Χρηματοοικονομικά έξοδα	51.218	43.652	51.217	43.652
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(7.400)	(4.879)	(82.688)	(4.870)
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	55.785	58.956	55.185	58.685
Καθαρή ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	3.650	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	(1.880)	(830)	(1.880)	(830)
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>34.298</b>	<b>57.021</b>	<b>113.346</b>	<b>55.773</b>
Φόρος Εισοδήματος	(4.297)	(16.022)	(4.737)	(15.634)
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>	<b>30.001</b>	<b>40.999</b>	<b>108.609</b>	<b>40.139</b>
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	-	-	-	998
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>30.001</b>	<b>40.999</b>	<b>108.609</b>	<b>41.137</b>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,13	0,18	0,47	0,18
<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 ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>	<b>31/03/2008</b>	<b>31/12/2007</b>
<b><u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u></b>				
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.451.037	11.432.877	11.393.549	11.374.519
Ασώματες ακινητοποιήσεις	22.679	21.173	22.611	21.120
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	54.213	72.453	54.213	72.453
Λοιπά	34.850	39.119	111.752	174.439
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>11.562.779</b>	<b>11.565.622</b>	<b>11.582.125</b>	<b>11.642.531</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	765.000	708.736	764.237	707.973
Απαιτήσεις	1.183.500	969.506	1.265.994	989.496
Χρηματικά Διαθέσιμα	144.440	196.541	51.418	28.290
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.092.940</b>	<b>1.874.783</b>	<b>2.081.649</b>	<b>1.725.759</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>13.655.719</b>	<b>13.440.405</b>	<b>13.663.774</b>	<b>13.368.290</b>
<b><u>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u></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	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.175.422	4.175.422	4.150.222	4.150.222
Αποθεματικά	293.515	307.702	289.463	307.702
Αποτελέσματα εις νέο	596.181	570.240	632.437	523.827
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.291.655</b>	<b>5.279.901</b>	<b>5.298.659</b>	<b>5.208.288</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.968.522	2.769.775	2.968.522	2.769.775
Προβλέψεις	455.705	454.523	455.705	454.523
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.659.635	2.624.861	2.660.057	2.624.744
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>6.083.862</b>	<b>5.849.159</b>	<b>6.084.284</b>	<b>5.849.042</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.072.595	1.087.448	1.073.224	1.087.063
Μερίσματα πληρωτέα	23.429	231	23.429	231
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	205.800	196.900	205.800	196.900
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	978.378	1.026.766	978.378	1.026.766
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.280.202</b>	<b>2.311.345</b>	<b>2.280.831</b>	<b>2.310.960</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>13.655.719</b>	<b>13.440.405</b>	<b>13.663.774</b>	<b>13.368.290</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης Μετοχών	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία	Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.	Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα	Σύνολο λοιπών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων
		Υπέρ το άρτιο		αν/γής Παγίων	Αναπρ. Παγίων		και λοιπά Αποθεματικά	Αποθ/κών		
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>37.234</b>	<b>208.783</b>	<b>246.017</b>	<b>387.991</b>	<b>5.078.431</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	6.923	-	6.923	-	6.923
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	40.999	40.999
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>44.157</b>	<b>208.783</b>	<b>252.940</b>	<b>428.992</b>	<b>5.126.355</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>570.240</b>	<b>5.279.901</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(18.239)	-	(18.239)	-	(18.239)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	30.001	30.001
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	4.052	-	-	-	-	-	(4.052)	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>49.680</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>35.402</b>	<b>208.433</b>	<b>243.835</b>	<b>596.181</b>	<b>5.291.655</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Αποθεματικά</u>									
	<u>Μετοχικό Κεφάλαιο</u>	<u>Διαφορά έκδοσης Μετοχών</u>	<u>Τακτικό Αποθεματικό</u>	<u>Υπεραξία</u>	<u>Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.</u>	<u>Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογράφων</u>	<u>Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά</u>	<u>Σύνολο λοιπών Αποθ/κών</u>	<u>Αποτελέσματα εις νέο</u>	<u>Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων</u>
		<u>Υπέρ το άρτιο</u>		<u>αν/γής Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά</u>	<u>Αποθ/κών</u>	<u>Αποτελέσματα εις νέο</u>	<u>Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων</u>	
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>37.234</b>	<b>208.783</b>	<b>246.017</b>	<b>467.898</b>	<b>5.158.338</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	6.923	-	6.923	-	6.923
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	41.137	41.137
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>44.157</b>	<b>208.783</b>	<b>252.940</b>	<b>509.038</b>	<b>5.206.401</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>523.827</b>	<b>5.208.288</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(18.239)	-	(18.239)	-	(18.239)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	108.609	108.609
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>	<b>(947.342)</b>	<b>35.402</b>	<b>208.433</b>	<b>243.835</b>	<b>632.437</b>	<b>5.298.659</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2007- 31.03.2007	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2007- 31.03.2007
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	34.298	57.021	113.346	55.773
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	-	1.386
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	141.939	155.529	140.648	154.334
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(16.370)	(14.856)	(16.267)	(14.856)
Χρεωστικοί τόκοι	48.440	41.146	48.439	41.146
Λοιπές αναμορφώσεις	29.278	42.538	27.248	42.538
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(301.742)	(70.802)	(365.413)	(71.183)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	33.186	(33.108)	34.194	(31.915)
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>(30.971)</b>	<b>177.468</b>	<b>(17.805)</b>	<b>177.223</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(158.459)	(157.719)	(156.867)	(157.248)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	35.757	43.423	35.757	43.423
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	7.400	4.144	5.696	4.144
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	(445)	62.174	(150)
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(115.302)</b>	<b>(110.597)</b>	<b>(53.240)</b>	<b>(109.831)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	8.900	(45.600)	8.900	(45.600)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	265.000	550.000	265.000	550.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(117.804)	(517.497)	(117.804)	(517.497)
Πληρωμή τόκων	(61.922)	(56.515)	(61.921)	(56.515)
Πληρωμή μερισμάτων	(2)	(3)	(2)	(3)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>94.172</b>	<b>(69.615)</b>	<b>94.173</b>	<b>(69.615)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(52.101)</b>	<b>(2.744)</b>	<b>23.128</b>	<b>(2.223)</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ</b>	<b>196.541</b>	<b>35.537</b>	<b>28.290</b>	<b>31.535</b>
<b>ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>144.440</b>	<b>32.793</b>	<b>51.418</b>	<b>29.312</b>
<b>ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>144.440</b>	<b>32.793</b>	<b>51.418</b>	<b>29.312</b>

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

1.	ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	8
2.	ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....	8
3.	ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	8
4.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	10
5.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	11
6.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	12
7.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	13
8.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....	14
9.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ .....	14
10.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	15
11.	ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ .....	18
12.	ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	18
13.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	19
14.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	21

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

### **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), 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 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2008 και 2007, ήταν 24.332 και 25.955 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 31 Μαρτίου 2008 και 2007, 236 και 262 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 186 και 225, αντίστοιχα αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μισθοδοσίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 1.754 και 2.069 Ευρώ για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2008 και 2007, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 67 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 32 σταθμοί μεταφέρθηκαν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., εντός του 2007), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.700 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 214.000 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών.

#### **2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

Δεν υπάρχουν μεταβολές στο θεσμικό πλαίσιο για την περίοδο από 01.01.2008 έως 31.03.2008.

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

##### **3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

**(α) Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2008, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2007.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δράσης.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

**(β) Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας την 27 Μαΐου 2008.

##### **3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.3. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων δεν είναι υποχρεωτική για την τρέχουσα λογιστική περίοδο και τα οποία η ΔΕΗ δεν εφάρμοσε νωρίτερα, ως ακολούθως:

**Πρότυπα και διερμηνείες που έχουν εκδοθεί από το ΣΔΛΠ και υιοθετήθηκαν από την ΕΕ**

**ΔΠΧΠ 8 'Λειτουργικοί Τομείς' (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).** Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, 'Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα' και υιοθετεί την προσέγγιση της διοίκησης αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που θα γνωστοποιείται θα είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να διαφέρει από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων και οι εταιρείες θα πρέπει να δώσουν επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του εν λόγω προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

**Διερμηνεία 11, ΔΠΧΠ 2 'Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και Μεταξύ Εταιρειών του Ιδίου Ομίλου' (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Μαρτίου 2007).** Η Διερμηνεία 11 απαιτεί όπως συναλλαγές, στις οποίες παραχωρείται σε εργαζομένους δικαίωμα επί συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, θεωρούνται για σκοπούς λογιστικής αντιμετώπισης, ως αμοιβές που καθορίζονται από την αξία των μετοχών διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους, ακόμη και στην περίπτωση όπου η εταιρεία επιλέγει ή έχει την υποχρέωση να αγοράσει αυτούς τους συμμετοχικούς τίτλους από τρίτους ή όπου οι μέτοχοι της εταιρείας παρέχουν τους προς παραχώρηση τίτλους. Η Διερμηνεία επεκτείνεται επίσης και στον τρόπο που οι θυγατρικές εταιρείες χειρίζονται, στις απλές οικονομικές τους καταστάσεις, προγράμματα όπου οι εργαζόμενοι τους λαμβάνουν δικαιώματα επί συμμετοχικών τίτλων της μητρικής εταιρείας. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Πρότυπα/ Διερμηνείες που έχουν εκδοθεί και δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την ΕΕ**

**Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23 'Κόστος Δανεισμού' (εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).** Με βάση τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, καταργείται η επιλογή (που υπάρχει στο υφιστάμενο πρότυπο) για αναγνώριση του κόστους δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθεί άμεσα σε ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληροί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώλησή του. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προτύπου, η ΔΕΗ θα υιοθετήσει την αλλαγή από την ημερομηνία εφαρμογής του και μελλοντικά. Συνεπώς, το κόστος δανεισμού που αφορά περιουσιακά στοιχεία που πληρούν τις προϋποθέσεις κεφαλαιοποιείται όπου η έναρξη κεφαλαιοποίησης ξεκινάει από 1 Ιανουαρίου 2009 και μετά. Δεν θα γίνει αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την ημερομηνία αυτή. Η επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτού του προτύπου μελετάται.

**Διερμηνεία 12 'Συμβάσεις Παραχώρησης' (Service Concession Arrangements) (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008).** Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υφιστάμενα ΔΠΧΠ για να αναγνωρίσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία, οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και / ή ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Διερμηνεία 13 'Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών' (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2008).** Η Διερμηνεία 13 απαιτεί όπως τα ανταλλάγματα (πιστώσεις) επιβράβευσης (loyalty award credits) απεικονίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό μέρος της συναλλαγής πώλησης με την οποία παραχωρούνται, και συνεπώς μέρος της εύλογης αξίας του τιμήματος πώλησης επιμερίζεται σε αυτά και καταχωρείται κατά τη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία εξασκούνται τα ανταλλάγματα αυτά. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Διερμηνεία 14 'ΔΛΠ 19 Το Όριο στην αναγνώριση Περιουσιακού Στοιχείου Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και οι Αλληλεπιδράσεις τους' (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008).** Η Διερμηνεία 14 παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο εκτίμησης του ορίου στο ποσό του πλεονάσματος που μπορεί να καταχωρηθεί σαν περιουσιακό στοιχείο σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 'Παροχές σε Εργαζόμενους'. Επίσης, επεξηγεί πως αυτό το όριο μπορεί να επηρεαστεί όταν υπάρχει νομική ή συμβατική απαίτηση ελάχιστης χρηματοδότησης και τυποποιεί την υφιστάμενη πρακτική. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.3. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

*Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 ‘Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* Το ΔΛΠ 1 έχει τροποποιηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Από τις πιο σημαντικές τροποποιήσεις είναι: η απαίτηση όπως η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων περιλαμβάνει μόνο συναλλαγές με μετόχους, η εισαγωγή μιας καινούργιας κατάστασης συνολικού εισοδήματος (“comprehensive income”) που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με «λοιπά εισοδήματα» (“comprehensive income”) και της απαίτησης όπως, επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών παρουσιάζονται από την αρχή της νωρίτερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στον ισολογισμό. Η ΔΕΗ θα κάνει τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των οικονομικών του καταστάσεων για το 2009.

*Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΠ 2 ‘Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* Η τροποποίηση διευκρινίζει δύο θέματα: Τον ορισμό της ‘προϋπόθεσης κατοχύρωσης’, με την εισαγωγή του όρου ‘μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης’ για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στη ΔΕΗ.

*Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 ‘Συνενώσεις Επιχειρήσεων’ και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ‘Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις’ (εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Το ΣΔΛΠ δημοσιοποίησε στις 10 Ιανουαρίου 2008 το Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 ‘Συνενώσεις Επιχειρήσεων’ και το Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ‘Ενοποιημένες Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις’. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδopoίηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημίες θυγατρικών καθώς και η απώλεια ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά, εφόσον υπάρχουν.

*Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 και ΔΛΠ 1 Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή “puttable” μέσο) (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί όπως ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable» μέσα) και υποχρεώσεις που ανακύπτουν κατά την ρευστοποίηση μιας οντότητας καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

**4. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές της ΔΕΗ είναι οι κάτωθι:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2008	31.12.2007	31.03.2008	31.12.2007
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	66.614
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	70.482
<b>Σύνολο</b>	-	-	<b>75.761</b>	<b>137.934</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

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

<b>Θυγατρική</b>	<b>Ποσοστό συμμετοχής</b>	<b>Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης</b>	<b>Αντικείμενο</b>
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
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής, από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Στις 12.03.2008 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αποφάσισε τη μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ 62.173

Η συμμετοχή στις ζημιές συνδεδεμένων εταιριών ύψους Ευρώ 3,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2008, αφορά τις συμμετοχές της ΔΕΗ στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ, στην οποία η ΔΕΗ κατέχει το 28,6%, (ζημία Ευρώ 3,4 εκατ.), στις συμμετοχές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (κέρδος Ευρώ 0,1 εκατ.) και στη SENCAP - Κοινοπραξία της ΔΕΗ με την Contour Global - (ζημία Ευρώ 0,4 εκατ.).

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	<b>Όμιλος</b>		<b>Εταιρεία</b>	
	<b>31.03.2008</b>	<b>31.12.2007</b>	<b>31.03.2008</b>	<b>31.12.2007</b>
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	19.046	22.487	30.800	30.800
Επενδύσεις μέσω ΔΕΗ Ανανεώσιμες	11.655	11.540	-	-
	<b>30.701</b>	<b>34.027</b>	<b>30.800</b>	<b>30.800</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Στοιχεία αναφορικά με τις ανωτέρω συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2008 και την 31 Δεκεμβρίου 2007 σε αυτές έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Σημ.	Τελικό Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
		31.03.2008	31.12.2007		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
WIND-PPC Holding N.V.		-	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Συνεπώς, ο Όμιλος για να εφαρμόσει τη μέθοδο αποτίμησης της καθαρής θέσης για αυτή τη συγγενή επιχείρηση στις 31 Δεκεμβρίου 2007 στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, χρησιμοποίησε στοιχεία τα οποία έχουν παραχθεί βάσει διαφορετικών λογιστικών αρχών και μεθόδων από αυτές που ακολουθεί ο Όμιλος. Η ανωτέρω βάση δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που περιγράφονται στο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συμμετοχής της ΔΕΗ στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas. Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ. το οποίο απεικονίστηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου του έτους 2007. Εντός του α' τριμήνου 2008, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 77 εκατ. περίπου, το οποίο απεικονίζεται στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global LLP, δημιούργησαν μια Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP A.E. ("SENCAP"), στην οποία συμμετείχαν με ποσοστό 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (συνέχεια)**

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ορίστηκε σε Ευρώ 60, πληρωτέα και από τις δύο πλευρές μέσα στο 2006. Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, κάθε εταίρος θα καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες.

**7. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Μαρτίου 2008 και την 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	62.508	-	325	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.636	(2.304)	1.547	(631)
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	20	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	6	-
	<b>65.177</b>	<b>(2.304)</b>	<b>1.927</b>	<b>(631)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	174	(114)	174	(96)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	196	-	196	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	340	-	340	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	365	-	345	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	928	-	464	-
- Tellas	-	-	15.603	(13.648)
- ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	30.240	(1.603)	30.413	-
- SENCAP	137	-	262	-
	<b>31.380</b>	<b>(1.717)</b>	<b>47.797</b>	<b>(13.744)</b>
<b>Λοιπές</b>				
- ΔΕΣΜΗΕ	413.509	(534.511)	42.034	(71.700)
	<b>413.509</b>	<b>(534.511)</b>	<b>42.034</b>	<b>(71.700)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Μαρτίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2008		31 Μαρτίου 2007	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	9	-	9	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	14	-	3	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	2	-	2	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	2	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	<b>25</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>-</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	464	-	-	-
- Tellas	-	-	1.019	(460)
- ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	18.116	(1.347)	15.839	(1.521)
- SENCAP	-	-	-	-
	<b>18.580</b>	<b>(1.347)</b>	<b>16.858</b>	<b>(1.981)</b>
<b>Λοιπές</b>				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	81.364	-	61.615	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	3.033	-	2.875	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία Συστήματος Μεταφοράς	-	(89.149)	-	(71.987)
- Αγορές ενέργειας	-	(156.051)	-	(109.227)
- Λοιπές υπηρεσίες	6.098	-	5.365	-
	<b>90.495</b>	<b>(245.200)</b>	<b>69.855</b>	<b>(181.214)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)**

**Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.:** Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα επαύξησης κατά 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές (απαιτήσεις) από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής.

**Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες υπό κρατικό έλεγχο:** Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια (“ΕΛΠΕ”) και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (“ΔΕΠΑ”) οι οποίες είναι οι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα.

	31 Μαρτίου 2008		31 Μαρτίου 2007	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	106.433	23.805	151.183	19.334
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	193.198	67.076	161.155	51.420
	<b>299.631</b>	<b>90.881</b>	<b>312.338</b>	<b>70.754</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο και κερδοφόρου χαρακτήρα στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

**Αμοιβές Διοίκησης:** Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Μαρτίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου	
	2008	2007
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	190	17
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	49	56
- Εργοδοτικές εισφορές	-	1
	<b>239</b>	<b>74</b>
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	280	241
- Εργοδοτικές εισφορές	32	33
	<b>312</b>	<b>274</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>551</b>	<b>348</b>

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας.

**8. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 27 Μαρτίου 2008 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, που θα πραγματοποιηθεί την 12<sup>η</sup> Ιουνίου 2008, την διανομή μερίσματος για τη χρήση 2007 ύψους Ευρώ 23.200 (Ευρώ 0,10 ανά μετοχή), η οποία θα πραγματοποιηθεί από φορολογημένα έκτακτα αποθεματικά προηγούμενων χρήσεων.

**9. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της τριμηνιαίας περιόδου που έληξε την 31 Μαρτίου 2008, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δύο (2) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 190 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2009 – 2013, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 100 εκατ. ετήσιας διάρκειας. Επιπλέον, ομολογιακά δάνεια ετήσιας διάρκειας, συνολικού ποσού Ευρώ 100 εκατ. ανανεώθηκαν για ένα ακόμη έτος.

Η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό Ευρώ 75 εκατ. στα πλαίσια δανειακής σύμβασης 15ετούς διάρκειας, η οποία συνήφθη το 2007.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη χρηματοδότηση ύψους Ευρώ 140 εκατ. 15ετούς διάρκειας για την οποία, η σχετική δανειακή σύμβαση δεν έχει ακόμη υπογραφεί.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Μαρτίου 2008 σε Ευρώ 340 εκατ., ενώ το διαθέσιμο όριο άντλησης του συνόλου των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της ανέρχεται σε Ευρώ 100 εκατ. Στις 31 Μαρτίου 2008, το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 134,2 εκατ. και το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών ανήλθε σε Ευρώ 100 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την τριμηνιαία περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2008 ανήλθε σε Ευρώ 117.804.

## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### 10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

- (α) **Συμφωνία με την WIND:** Μία εκ των θυγατρικών της ΔΕΗ, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ίδρυσε με την WIND S.p.A. την εταιρεία WIND-PPC Holdings N.V, η οποία με τη σειρά της ήταν ο μοναδικός μέτοχος της «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. Στις 31 Ιουλίου 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας απεδέχθη την προσφορά της Weather Investments S.p.A. (η μητρική εταιρεία της WIND S.p.A.) για την πώληση της έμμεσης συμμετοχής της στην Tellas έναντι ποσού Ευρώ 175 εκατ. Η εκμίσθωση του δικτύου από την ΔΕΗ στην Tellas καθώς και η παροχή υπηρεσιών τηλεπικοινωνιών από την Tellas στη ΔΕΗ, θα συνεχιστούν.
- (β) **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.
  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 μεταβιβαστούν, 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.
- (γ) **Επιδίκες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2008, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 560 εκατ. περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:
1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 378 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, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 39 εκατ. περίπου.
  3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 143 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
  4. **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 31 Μαρτίου 2008 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλλει πέντε αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 83.742 με στόχο: α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία που αναγνώρισε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 3.000, γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πωλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Οι υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναιρέσης, η οποία συζητείται στον Άρειο Πάγο το Σεπτέμβριο 2008, στο (β) έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης στην άνω (α) υπόθεση, στο (γ) έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, στο (δ) έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση εις βάρος της ΔΕΗ και εντός των ημερών πρόκειται η ΔΕΗ να ασκήσει έφεση.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2008 ανέρχεται σε Ευρώ 149 εκατ. περίπου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

(δ) **Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις:** Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν, κατά την επόμενη δεκαετία περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η Περιβαλλοντική Αδειοδότηση (ΚΥΑ ΕΠΟ) μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.
2. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα ανωτέρω, έχει δοθεί στον ανάδοχο της σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών. Στις 31 Μαρτίου 2008 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 273 εκατ.
3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, και τα ακόλουθα μέτρα:
  - (α) 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.
  - (β) Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
  - (γ) 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.
  - (δ) 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.

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. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου.

Η ολοκλήρωση των προαναφερόμενων έργων (β) και (γ), παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή τους εκτιμάται εντός του 2008. Η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ των ΚΥΑ ΕΠΟ ορισμένων ΑΗΣ, αναμένεται εντός του έτους 2008, μετά την αναμενόμενη έκδοση της ΚΥΑ για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών της Οδηγίας 2001/80/ΕΚ. Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές, που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ (COM 844 FINAL/2007L). Με την οριστικοποίηση της νέας αυτής Οδηγίας, οι πρόσθετες επενδύσεις που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες θα εκτιμηθούν και επαναπροσδιορισθούν.

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 πραγματοποιήσει 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 στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της.
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 περιβαλλοντική άδεια 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.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών και Υποσταθμών δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία πλησίον του Συστήματος αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) που είναι αναγνωρισμένα από την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία με την Κοινή Υπουργική Απόφαση 3060 (ΦΟΡ) 238, ΦΕΚ 512/Β/25.04.2002. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροίται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

- (ε) **Εκπομπές Διοξειδίου του Ανθρακα (CO<sub>2</sub>):** Ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> στις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2007, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Οι επαληθευμένες εκθέσεις με τις αντίστοιχες δηλώσεις επαλήθευσης υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΧΩΔΕ. Οι επαληθευμένες εκπομπές CO<sub>2</sub> για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το έτος 2007 ανέρχονται σε 53.074 χιλ. τόνους. Σύμφωνα με την Κοινή Υπουργική Απόφαση 36028/1604 (ΦΕΚ 1216/01.09.2006) η οποία οριστικοποίησε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί 53.610 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> για το έτος 2007. Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ από τη λειτουργία της παρουσίασε περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>.

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση Άδειας εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO<sub>2</sub> στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την εν λόγω περίοδο.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 1.1.2008 – 31.3.2008 ανέρχεται σε 11,3 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 1.4.2008 ως και 31.12.2008, εκτιμάται σε 41,2 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της Επιχείρησης για το 2008 εκτιμώνται σε 52,5 εκατ. τόνους περίπου. Επιστημαίνεται ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2008 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2009, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2008 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

Σύμφωνα με τον πίνακα εκχωρούμενων δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> ανά υπόχρεη εγκατάσταση και έτος, για την περίοδο 2008-2012, που ανακοίνωσε το ΥΠΕΧΩΔΕ στις 25.2.2008, τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2008 ανέρχονται σε 44,3 εκατ. τόνους. Σημειώνεται ότι εκκρεμεί ακόμη η οριστικοποίηση του ΕΣΚΔΕ 2008-2012 από τα συναρμόδια Υπουργεία. Με βάση τα στοιχεία του ως άνω πίνακα, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2008, ύψους περίπου 8,2 εκατ. τόνων περίπου, μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> τα οποία αναμένεται να της παραχωρηθούν από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών, και των εκπομπών οι οποίες αναμένεται να πραγματοποιηθούν, εκ των οποίων περίπου 1,8 εκατ. τόνοι αναλογούν στο α' τρίμηνο του 2008.

- (στ) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι:** Στις 20 Ιουλίου 2007, η ΔΕΗ έλαβε επιστολή από την Γενική Διεύθυνση Εσωτερικής Αγοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την καταγγελία για το διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης μονάδας 427,4 MW στο Αλιβέρι. Στην επιστολή αναφέρεται ότι οι αρμόδιες αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι δεν διαθέτουν αποδείξεις οι οποίες να καταδεικνύουν παραβίαση του κοινοτικού δικαίου περί δημοσίων συμβάσεων όσον αφορά τα θέματα τα οποία έθιγε η καταγγελία. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στη συνεδρίαση του της 24ης Ιουλίου 2007, επικύρωσε την ανάθεση για την κατασκευή μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου εγκατεστημένης ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι, στη ΜΕΤΚΑ Α.Ε., μειοδότη του διαγωνισμού. Το κόστος του έργου θα ανέλθει σε Ευρώ 219.160 και θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007.
- (ζ) **Έγκριση επενδυτικού προγράμματος :** Στις 13 Νοεμβρίου 2007 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υποβολή αιτημάτων προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Υπουργείο Ανάπτυξης, προκειμένου να εξασφαλισθούν άδειες ηλεκτροπαραγωγής για τις εξής πέντε (5) Μονάδες: 1) Μονάδα συνδυασμένου κύκλου ισχύος 800 MW με καύσιμο φυσικό αέριο στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, 2) Μονάδα ισχύος 450 MW με καύσιμο λιγνίτη στον ΑΗΣ Μελίτης, 3) Μονάδα ισχύος 450 MW τεχνολογίας ρευστοποιημένης κλίνης με καύσιμο λιγνίτη στην περιοχή Κοζάνης – Πτολεμαΐδας, 4) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα στο Αλιβέρι και 5) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα στη Λάρυμνα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

- η) **Επιχειρησιακό Σχέδιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίασή του της 6 Νοεμβρίου 2007, ενέκρινε το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την περίοδο 2007-2014, ύψους περίπου Ευρώ 2 δις στο οποίο η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετάσχει με ποσό Ευρώ 330 εκατ. περίπου. Το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο προβλέπει την ανάπτυξη μέχρι το 2014 έργων ΑΠΕ διαφόρων κατηγοριών (αιολικά, φωτοβολταϊκά, υδροηλεκτρικά, γεωθερμικά κλπ.) συνολικής ισχύος 950 MW. Επίσης, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδόθηκε μετά από τη γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, χορηγήθηκε στις κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Α.Ε. και Αρκαδικός Ήλιος Δυο Α.Ε., άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκό σταθμό (Φ/Β) συνολικής ισχύος 50 MW, σε έκταση του ήδη εξαντληθέντος λιγνιτωρυχείου της ΔΕΗ στην περιοχή Χωρεμίου Μεγαλόπολης.
- θ) **Δικαίωμα Προαίρεσης (Οption) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί μέσω σύμβασης για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

**11. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ**

- α) **Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>:** Η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι το 2008 θα προκύψει έλλειμμα ύψους 8,2 εκατ. τόνων περίπου, μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> τα οποία αναμένεται να της παραχωρηθούν από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών, και των εκπομπών οι οποίες αναμένεται να πραγματοποιηθούν, εκ των οποίων περίπου 1,8 εκατ. τόνοι ελλείμματος, αναλογούν στο α' τρίμηνο του 2008. Στα πλαίσια αυτά, τα αποτελέσματα του α' τριμήνου του 2008 έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνη ύψους Ευρώ 23,5 εκατ.
- β) **Συλλογική Σύμβαση Εργασίας 2008:** Δεδομένου, ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της Διοίκησης και των εργατικών ενώσεων, για την κατάρτιση μιας νέας συλλογικής σύμβασης εργασίας είναι σε αρχικό στάδιο, τα αποτελέσματα του α' τριμήνου του 2008, δεν έχουν επιβαρυνθεί με αύξηση της δαπάνης μισθοδοσίας που θα προκύψει από τη συλλογική σύμβαση εργασίας.
- γ) **Σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων:** Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Η πολιτική αυτή, συνεχίζεται και για την περίοδο 1/8/2007-31/7/2008.

Συγκεκριμένα, οι οικιακοί πελάτες των οποίων οι καταναλώσεις μέχρι 6.000 KWh, που πραγματοποιήθηκαν την περίοδο 1.8.2006 έως και 31.7.2007, είναι μειωμένες κατά 4% τουλάχιστον, σε σχέση με τις αντίστοιχες καταναλώσεις της προηγούμενης ετήσιας χρονικής περιόδου και οι πελάτες των οποίων οι καταναλώσεις από 6.000 KWh έως και 12.000 KWh, είναι μειωμένες κατά 6% τουλάχιστον σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη ετήσια χρονική περίοδο, τυγχάνουν επιστροφής ποσού που αντιστοιχεί στο 5% της αξίας ενέργειας και παγίου.

Όπως προαναφέρθηκε, παρόμοιο σύστημα είναι σε ισχύ και για την περίοδο 1.8.2007 έως 31.7.2008, βάσει του οποίου, το σύνολο των οικιακών πελατών των οποίων οι καταναλώσεις από μηδέν έως και 12.000 KWh που θα πραγματοποιηθούν την πιο πάνω περίοδο, θα είναι μειωμένες κατά 6% τουλάχιστον, σε σχέση με τις αντίστοιχες καταναλώσεις της προηγούμενης ετήσιας χρονικής περιόδου, θα τύχουν επιστροφής ποσού που αντιστοιχεί στο 5% της αξίας ενέργειας και παγίου.

Τα αποτελέσματα του α' τριμήνου του 2008 και του α' τριμήνου του 2007 δεν έχουν επιβαρυνθεί με την μειωτική επίδραση στα έσοδα της Εταιρείας του προαναφερθέντος συστήματος παροχής οικονομικών κινήτρων, αφού κατά το χρόνο δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων του α' τριμήνου του 2008 και του α' τριμήνου του 2007, η επίδραση αυτή δεν μπορούσε να ποσοτικοποιηθεί.

- δ) **Αποσβέσεις περιόδου:** Οι αποσβέσεις το α' τρίμηνο του 2008 ανήλθαν σε Ευρώ 125,6 εκατ. έναντι Ευρώ 140,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2007 μειωμένες κατά Ευρώ 15,1 εκατ. (-10,7%), μείωση που οφείλεται στην πλήρη απόσβεση την 31.12.2007 μίας σειράς παγίων περιουσιακών στοιχείων διανομής και παραγωγής.

**12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

**Πρόγραμμα Εξαγορών:**

- ι) **Εξαγορά σταθμού παραγωγής στην Βουλγαρία:** 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. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με απόφασή της την 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό ειδικό προληπτικό έλεγχο (confirmatory due diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12 Σεπτεμβρίου 2006.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)**

Η προθεσμία παρατάθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας τρεις φορές, την 11 Δεκεμβρίου 2006, την 9 Φεβρουαρίου 2007 και την 10 Απριλίου 2007, αντίστοιχα. Μετά την εκπνοή της τελευταίας προθεσμίας, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας, με σχετική απόφασή της, διέκοψε τις διαπραγματεύσεις και προχώρησε στον τερματισμό της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης. Το Μάιο 2007 η ΔΕΗ κατέθεσε εφέσεις κατά της απόφασης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων στο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας. Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ εξέφρασε, στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Υδάτινων Πόρων της Βουλγαρίας την πρόθεσή της να συνεχίσει τις διαπραγματεύσεις προκειμένου να ολοκληρωθεί η ιδιωτικοποίηση. Στις 24 Απριλίου 2007, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, η SENCAP υποκατέστησε την ΔΕΗ σε αυτή την προσπάθεια εξαγοράς, κατά τρόπο που δεν θίγονται οι όροι του διαγωνισμού. Η SENCAP, κατόπιν επαναξιολόγησης του έργου, κατέθεσε νέα πρόταση προς την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας προσαυξημένη με πρόσθετες επενδύσεις με σκοπό να καλύψει τα νέα περιβαλλοντικά όρια που είχαν τεθεί από τις Βουλγαρικές Αρχές στην οποία η SENCAP δεν έλαβε καμία απάντηση. Παρά την αναθεωρημένη επαυξημένη πρόταση, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Υδάτινων Πόρων της Βουλγαρίας πληροφόρησε την SENCAP (Οκτώβριος 2007) ότι η διαδικασία ιδιωτικοποίησης για τον σταθμό του Bobov Dol, τερματίστηκε. Οι σχετικές προσφυγές της ΔΕΗ ενώπιον των Δικαστηρίων της Σόφιας αναφορικά με την ακύρωση της απόφασης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων έχουν οριστικά απορριφθεί. Είναι υπό εξέταση περαιτέρω προσφυγή της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Στο μεταξύ ενόψει της νέας προκήρυξης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων για την ιδιωτικοποίηση του σταθμού παραγωγής Bobov Dol, η ΔΕΗ και η SENCAP έχουν προσφύγει ενώπιον των Δικαστηρίων της Σόφιας κατά της σχετικής προκήρυξης, χωρίς ωστόσο να έχει προσδιορισθεί δικάσιμος.

- ii) **Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο:** Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή οι οποίοι επιβλέπουν την πορεία του έργου προετοιμάζοντας τους όρους του διαγωνισμού.
- iii) **Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:** Την 1 Νοεμβρίου 2007, το Υπουργείο Οικονομίας της ΠΓΔΜ ανακοίνωσε ότι η SENCAP είναι ανάμεσα στις εταιρείες που έχουν προεπιλεγεί στο διαγωνισμό για το υδροηλεκτρικό εργοστάσιο του Boshkon Most και θα προσκληθεί να υποβάλλει προσφορά, μετά την ανακοίνωση των όρων του διαγωνισμού.

**13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

- α) **Ομολογιακά Δάνεια:** Η Μητρική Εταιρεία, τον Απρίλιο 2008 προχώρησε στην έκδοση ομολογιακού δανείου συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. ετήσιας διάρκειας.
- β) **Ανανεώσεις Δανείων:** Η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην ανανέωση ομολογιακών δανείων ετήσιας διάρκειας συνολικού ύψους ευρώ 150 εκατ.
- γ) **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική» :** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε το Μνημόνιο Συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική». Το Μνημόνιο Συνεργασίας αναφέρεται στη διευκρίνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς : α) Κατασκευής και εκμετάλλευσης δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής. Οι Μονάδες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και β) Μετατροπή για καύση φυσικού αερίου και εκμετάλλευσης δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών της ζήτησης του θέρους. Το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ξεχωριστής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου.

## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### 13 . ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

- δ) **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE» :** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 22 Απριλίου 2008, ενέκρινε το Μνημόνιο Συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το Μνημόνιο Συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς : α) Ανάπτυξης στην Αλβανία ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500 – 800 MW. Το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, τη δημιουργία μιας ξεχωριστής εταιρείας που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. β) Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα και γ) Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Για τα έργα αυτά το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η ΔΕΗ Ανανεώσιμες –κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ- θα κατέχει το 49%.
- ε) **Έφεση κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη :** Στις 13.05.2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 05.03.2008] που αφορά την παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο.
- στ) **Ενδεχόμενες δράσεις της ΔΕΗ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση των αδειών παραγωγής της «Αλουμίνιον της Ελλάδος»:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 13.05.2008, αποφάσισε την ανάληψη των κατάλληλων πρωτοβουλιών (χωρίς να αποκλείονται τα ένδικο μέσα) για : α) Την παρακολούθηση και την αποτελεσματική αντιμετώπιση ενδεχόμενων εξελίξεων που είναι πιθανόν να δημιουργήσουν στρεβλώσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αρνητικά αποτελέσματα στη ΔΕΗ, λόγω του τρόπου λειτουργίας του Σταθμού συμπαραγωγής και των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Αλουμίνιον Α.Ε. από τη ΔΕΗ και β)την αμφισβήτηση της συμβατότητας των διατάξεων με τις οποίες επιβάλλονται υποχρεώσεις προμηθευτή «τελευταίου καταφυγίου» (supplier of last resort) στη ΔΕΗ σε σχέση με τις ιεραρχικά υπερκείμενες διατάξεις του άρθρου 3, παρ.3, της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ, ιδιαίτερα προκειμένου περί πελατών που έχουν ευχερή εναλλακτική λύση προμήθειας.
- ζ) **Πρόσληψη συμβούλου:** Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην πρόσληψη συμβούλου, για τη μελέτη της δομής των τιμολογίων Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.) καθώς και για την συνδρομή κατά τη διάρκεια των διαπραγματεύσεων με τους πελάτες Υ.Τ.
- η) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη:** Τον Απρίλιο 2008, η Μητρική Εταιρεία προκήρυξε διαγωνισμό για την προμήθεια και εγκατάσταση μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 750 – 835 MW στη Μεγαλόπολη, για τον οποίο η προθεσμία υποβολής προσφορών λήγει τον Ιούλιο 2008.
- θ) **Προσαρμογή οργανωτικής δομής Ομίλου ΔΕΗ στο Ευρωπαϊκό περιβάλλον:** Μέσα στο α' τρίμηνο 2008, ολοκληρώθηκε η μελέτη για την επιλογή της οργανωτικής δομής του Ομίλου ΔΕΗ στα πλαίσια του ευρωπαϊκού περιβάλλοντος. Από τον Απρίλιο 2008 βρίσκεται σε εξέλιξη η μελέτη για την προσαρμογή της προαναφερθείσας δομής στο ελληνικό νομικό πλαίσιο.
- ι) **Μείωση Μετοχικού Κεφαλαίου ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες:** Τον Απρίλιο 2008, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες προέβη σε μείωση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά Ευρώ 62.173 με ισόποση επιστροφή στη Μητρική Εταιρεία.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ****ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ****ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ****ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2008**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	Ορυχεία		Παραγωγή		Μεταφορά		Διανομή		Εμπορία		Απαλοιφές		Σύνολο	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
<b>Πωλήσεις</b>	<b>186.380</b>	<b>186.232</b>	<b>1.079.584</b>	<b>1.002.248</b>	<b>84.737</b>	<b>67.467</b>	<b>134.159</b>	<b>175.090</b>	<b>1.496.581</b>	<b>1.192.104</b>	<b>(1.570.972)</b>	<b>(1.380.599)</b>	<b>1.410.469</b>	<b>1.242.542</b>
Αποτέλεσμα κλάδου / κέρδη Χρημ/κά Έξοδα	13.913	12.102	15.968	237.704	58.150	23.246	21.013	18.569	(19.878)	(190.948)	0	0	89.166	100.673
													(51.218)	(43.652)
Αναλογία ζημίας σε συγγενείς επιχειρήσεις													(3.650)	0
Φόρος εισοδήματος													(4.297)	(16.022)
<b>Καθαρά Κέρδη</b>													<b>30.001</b>	<b>40.999</b>
Διακλαδικά έξοδα	18.269	13.012	350.976	202.275	2.339	585	0	0	1.199.388	1.164.727	(1.570.972)	(1.380.599)	0	0