



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

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την  
31 Μαρτίου 2009**

**σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,  
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 19 Μαΐου 2009 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr), όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

<b>Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &amp; ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ</b>	<b>Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &amp; ΑΝΑΠΑΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ</b>	<b>Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ</b>	<b>Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ</b>
--	--	---	-------------------------------------

**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 2009**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2009- 31.03.2009	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2009- 31.03.2009	01.01.2008- 31.03.2008
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.405.701	1.306.573	1.405.571	1.306.573
Λοιπές Πωλήσεις	90.144	103.896	90.144	103.896
	<b>1.495.845</b>	<b>1.410.469</b>	<b>1.495.715</b>	<b>1.410.469</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές προσωπικού	268.083	235.588	266.751	234.064
Καύσιμα	468.430	583.655	468.430	583.655
Αποσβέσεις	109.176	103.691	107.943	102.503
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	135.095	233.849	139.328	237.052
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	78.706	88.399	78.706	88.399
Πρόβλεψη δαπάνης CO <sub>2</sub> α' τριμήνου	21.112	23.969	21.112	23.969
Προβλέψεις	17.681	5.647	17.681	5.647
Κέρδη αποτίμησης υποχρεώσεων CO <sub>2</sub> προηγούμενων χρήσεων	(25.601)	-	(25.601)	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	53.278	51.218	53.277	51.217
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5.013)	(7.400)	(5.236)	(82.688)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	82.376	55.785	81.142	55.185
Καθαρή ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(487)	3.650	-	-
(Κέρδη) / Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	311	(1.880)	311	(1.880)
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>292.698</b>	<b>34.298</b>	<b>291.871</b>	<b>113.346</b>
Φόρος Εισοδήματος	(73.230)	(4.297)	(73.063)	(4.737)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>219.468</b>	<b>30.001</b>	<b>218.808</b>	<b>108.609</b>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,95	0,13	0,94	0,47
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ  
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2009**

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

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>01.01.2009- 31.03.2009</b>	<b>01.01.2008- 31.03.2008</b>	<b>01.01.2009- 31.03.2009</b>	<b>01.01.2008- 31.03.2008</b>
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου</b>	<b>219.468</b>	<b>30.001</b>	<b>218.808</b>	<b>108.609</b>
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες)</b> Ζημίες αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(4.230)	(18.239)	(4.230)	(18.239)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(4.230)	(18.239)	(4.230)	(18.239)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>215.238</b>	<b>11.762</b>	<b>214.578</b>	<b>90.370</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ**  
**ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2009**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.923.516	11.854.392	11.858.802	11.789.209
Ασώματες ακινητοποιήσεις	9.417	5.870	9.319	5.801
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	19.027	23.256	19.027	23.256
Λοιπά	20.737	21.067	85.516	86.240
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>11.972.697</b>	<b>11.904.585</b>	<b>11.972.664</b>	<b>11.904.506</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	755.564	762.537	754.818	761.792
Απαιτήσεις	1.386.727	1.183.651	1.396.287	1.191.552
Χρηματικά Διαθέσιμα	86.947	103.450	82.302	100.391
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.229.238</b>	<b>2.049.638</b>	<b>2.233.407</b>	<b>2.053.735</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>14.201.935</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.206.071</b>	<b>13.958.241</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
Κεφ/σες υπεραξίες φορ/κών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.256.570	4.256.570	4.230.543	4.230.543
Αποθεματικά	252.484	257.160	252.484	257.160
Αποτελέσματα εις νέο	460.567	241.099	486.514	267.707
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.196.158</b>	<b>4.981.366</b>	<b>5.196.078</b>	<b>4.981.947</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.941.022	2.821.696	2.941.022	2.821.696
Προβλέψεις	466.898	466.260	466.898	466.260
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.735.334	2.633.148	2.733.111	2.631.077
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>6.143.254</b>	<b>5.921.104</b>	<b>6.141.031</b>	<b>5.919.033</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.248.724	1.202.234	1.257.969	1.208.758
Μερίσματα πληρωτέα	238	238	238	238
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	407.800	358.500	405.000	357.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.205.761	1.490.781	1.205.755	1.490.765
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.862.523</b>	<b>3.051.753</b>	<b>2.868.962</b>	<b>3.057.261</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>14.201.935</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.206.071</b>	<b>13.958.241</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2009**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
<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)
<b>Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	-	-	-	-	-	(18.239)	-	(18.239)	-	(18.239)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	30.001	<b>30.001</b>
<b>Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	-	-	-	-	-	<b>(18.239)</b>	-	<b>(18.239)</b>	<b>30.001</b>	<b>11.762</b>
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>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.256.570</b>	<b>(947.342)</b>	<b>3.099</b>	<b>208.433</b>	<b>211.532</b>	<b>241.099</b>	<b>4.981.366</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
<b>Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	-	-	-	-	-	<b>(4.230)</b>	-	<b>(4.230)</b>	-	<b>(4.230)</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	219.468	219.468
<b>Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	-	-	-	-	-	<b>(4.230)</b>	-	<b>(4.230)</b>	<b>219.468</b>	<b>215.238</b>
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(445)	(445)	-	(445)
Λοιπά	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)	-	(1)
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.256.570</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(1.132)</b>	<b>207.988</b>	<b>206.856</b>	<b>460.567</b>	<b>5.196.158</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 2009**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά		Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά			
<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)
<b>Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	-	-	-	-	-	(18.239)	-	(18.239)	-	(18.239)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	108.609	108.609
<b>Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	-	-	-	-	-	(18.239)	-	(18.239)	108.609	90.370
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>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.230.543</b>	<b>(947.342)</b>	<b>3.099</b>	<b>208.433</b>	<b>211.532</b>	<b>267.707</b>	<b>4.981.947</b>
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
<b>Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	218.808	218.808
<b>Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	218.808	214.578
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(445)	(445)	-	(445)
Λοιπά	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)	(1)	(2)
<b>Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.230.543</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(1.132)</b>	<b>207.988</b>	<b>206.856</b>	<b>486.514</b>	<b>5.196.078</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 2009**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2009- 31.03.2009	01.01.2008- 31.03.2008	01.01.2009- 31.03.2009	01.01.2008- 31.03.2008
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	292.698	34.298	291.871	113.346
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	148.675	141.939	147.339	140.648
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(17.731)	(16.370)	(17.628)	(16.267)
Χρεωστικοί τόκοι	46.909	48.440	46.909	48.439
Λοιπές αναμορφώσεις	6.036	29.278	5.397	27.248
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(255.384)	(301.742)	(255.434)	(365.413)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	119.071	33.186	121.538	34.194
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>340.274</b>	<b>(30.971)</b>	<b>339.992</b>	<b>(17.805)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(214.472)	(158.459)	(214.199)	(156.867)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	42.271	35.757	42.271	35.757
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	5.013	7.400	5.236	5.696
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	-	-	-	62.174
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(167.188)</b>	<b>(115.302)</b>	<b>(166.692)</b>	<b>(53.240)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	49.300	8.900	47.500	8.900
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	460.000	265.000	460.000	265.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(625.091)	(117.804)	(625.091)	(117.804)
Πληρωμή τόκων	(73.798)	(61.922)	(73.798)	(61.921)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(2)	-	(2)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(189.589)</b>	<b>94.172</b>	<b>(191.389)</b>	<b>94.173</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(16.503)</b>	<b>(52.101)</b>	<b>(18.089)</b>	<b>23.128</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ</b>				
<b>ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>103.450</b>	<b>196.541</b>	<b>100.391</b>	<b>28.290</b>
<b>ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>86.947</b>	<b>144.440</b>	<b>82.302</b>	<b>51.418</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.	ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	10
5.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	10
6.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	11
7.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	12
8.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	12
9.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....	14
10.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ .....	14
11.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	15
12.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	19
13.	ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ .....	20
14.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	23



## **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 2009**

(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 2009 και 2008, ήταν 23.454 και 24.332 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 31 Μαρτίου 2009 και 2008, 243 και 236 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 187 και 186, αντίστοιχα αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μισθοδοσίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 2.093 και 1.754 Ευρώ για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2009 και 2008, 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 12.022 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 219.000 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 1.900 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς, 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών

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

##### **Διατάξεις του Ν.3734/2009**

Με τις διατάξεις του συγκεκριμένου Νόμου, εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11 Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας, βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ και συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο για την προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας. Οι κύριες διατάξεις του Ν.3743/2009 που αφορούν τη ΔΕΗ είναι:

- Ρυθμίζονται τα σχετικά ζητήματα απαλλοτρίωσης και μετεγκατάστασης που αφορούν το Υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας.
- Ρυθμίζονται ζητήματα σχετικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., ειδικότερα ζητήματα Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ζητήματα σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.
- Στη ΔΕΗ χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών Μονάδων με νέες σύγχρονης τεχνολογίας, άνευ περιορισμού ισχύος.
- Οι εκκρεμώσεις αιτήσεις της ΔΕΗ που έχουν υποβληθεί σύμφωνα με της διατάξεις των Ν.3175/2003 και Ν.3587/2007, υπάγονται εφεξής της ρυθμίσεις αυτού του Νόμου.
- Η ισχύς της Προσωρινής Ενιαίας Άδειας Λειτουργίας που χορηγήθηκε σύμφωνα με το Ν.2941/2001 των μονάδων της ΔΕΗ οι οποίες αναφέρονται στο Ν. 2773/1999 και περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ παρατείνεται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013.
- Στις μονάδες της ΔΕΗ που έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής από την 24 Ιανουαρίου 2002 μέχρι την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, χορηγείται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013 προσωρινή άδεια λειτουργίας, κατά την έννοια της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του Ν.2941/2001.
- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις εφαρμόζονται και σε όσες από της παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

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

##### **3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

(α) **Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2009, 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 2008.

## 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 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### 3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (συνέχεια)

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, παρουσιάζονται δε σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

(β) *Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων*: Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας την 19 Μαΐου 2009.

### 3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που ακολουθήθηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008, εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω νέων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2009:

- *Διερμηνεία 13, «Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών»*: η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες του Ομίλου.
- *Διερμηνεία 15 «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας»*: η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες του Ομίλου.
- *Διερμηνεία 16, «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»*: η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»*: η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες του Ομίλου.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»*: η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 8, «Λειτουργικοί Τομείς»*: το Πρότυπο αυτό δεν έχει επίδραση στις γνωστοποιήσεις που αναφέρονται στις οικονομικές καταστάσεις καθόσον η ΔΕΗ ήδη από το παρελθόν παρουσίαζε τομείς βάσει των ρυθμιζόμενων απαιτήσεων της ενεργειακής αγοράς στην Ελλάδα οι οποίες καλύπτουν τις απαιτήσεις του Προτύπου αυτού.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»*: 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 συνολικών εσόδων («comprehensive income») που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τα «λοιπά συνολικά έσοδα» («other comprehensive income») και της απαίτησης όπως επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών να παρουσιάζονται από την αρχή της προγενέστερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Ο Όμιλος έκανε τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των υφιστάμενων οικονομικών του καταστάσεων και επέλεξε να παρουσιάσει τα συνολικά έσοδα σε ξεχωριστή οικονομική κατάσταση.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» όσον αφορά τα «Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή «puttable» μέσο)»*: αυτές οι τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση*: η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις καθόσον ο Όμιλος δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού»*: Με βάση τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, καταργείται η επιλογή (που υπήρχε στο προηγούμενο πρότυπο) για αναγνώριση του κόστους δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθεί άμεσα σε ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληρεί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί 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, ο Όμιλος υιοθέτησε την αλλαγή από την ημερομηνία εφαρμογής του και μελλοντικά. Η επίδραση από την εφαρμογή δεν ήταν ουσιαστική. Δεν έγινε αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την 1η Ιανουαρίου 2009.
- *Τροποποιήσεις στα ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»*: η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον ο Όμιλος δεν πρόβη σε επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ**

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία δεν αντανάκλαται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ).

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές της ΔΕΗ είναι οι κάτωθι:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2009	31.12.2008	31.03.2009	31.12.2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	70.482
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>75.761</b>	<b>75.761</b>

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης	Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.03.09	31.12.2008			
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1998	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

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 της ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. 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

Τον Μάρτιο 2008 η Μητρική Εταιρεία ως ο μοναδικός μέτοχος της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αποφάσισε τη μείωση και επιστροφή μέρους του μετοχικού κεφαλαίου της ύψους Ευρώ 62.173, ποσό το οποίο καταβλήθηκε εντός του Απριλίου 2008. Επίσης, εντός του 2008, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τη θυγατρική ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ύψους 76.992.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Μαρτίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.09	31.12.08	31.03.09	31.12.08
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.374	1.278	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.203	893	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.211	2.062	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	969	892	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	958	958	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	5.731	5.762	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	151	153	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	23	24	-	-
	<b>12.712</b>	<b>12.118</b>	-	-

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης	Έτος ίδρυσης/κτίσης	Αντικείμενο
	31.3.09	31.12.08			
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28,56%	28,56%	Ελλάδα		Μεταλλουργική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2001	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2004	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
EEN ΒΟΙΩΠΙΑ Α.Ε.	1 46,60%	46,60%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2005	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2 49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2 49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2 49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2 49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

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.

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.

Τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες ανήλθαν σε € 0,5 εκατ. το α' τρίμηνο 2009 και αφορούν τις συμμετοχές της ΔΕΗ στην εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ( κέρδη € 0,6 εκατ.) και στη SENCAP - Κοινοπραξία της ΔΕΗ με την Contour Global (ζημία € 0,1 εκατ.).

Το α' τρίμηνο 2008, η συμμετοχή στις ζημιές συνδεδεμένων εταιρειών περιλαμβάνει επίσης και την επίδραση (€ 3,4 εκατ. ζημία) από τη συμμετοχή της ΔΕΗ στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ, στην οποία η ΔΕΗ κατέχει το 28,6%. Στο α' τρίμηνο 2009, δεν υπάρχει αντίστοιχο μέγεθος αφού εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 ΔΕΗ απομείωσε πλήρως την αξία της συμμετοχής της στην εν λόγω συγγενή 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 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Τον Οκτώβριο του 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. 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 ήταν δυνατόν να κληθεί να 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.

Εντός του 2007:

- η SENCAP προχώρησε σε δύο αυξήσεις του Μετοχικού της Κεφαλαίου κατά το ποσό των Ευρώ 5.080.000, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς από τα δύο μέρη.
- τα δύο μέρη συμφώνησαν τη συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP με ποσοστό 10%. Παρόλο που η κατ' αρχήν συμφωνία υπεγράφη εντός του 2007, η συμμετοχή της EBRD στο κεφάλαιο της SENCAP δεν πραγματοποιήθηκε με απόφαση της EBRD η οποία κοινοποιήθηκε στην SENCAP την 16/10/08.
- το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τους όρους και τις προϋποθέσεις για την συμμετοχή της International Finance Corporation (IFC), θυγατρικής της Παγκόσμιας Τράπεζας, στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP. Η σχετική συμφωνία με την IFC αναβλήθηκε λόγω διαπίστωσης ενδεχόμενης σύγκρουσης συμφερόντων σε ορισμένα έργα.

Στις 31 Μαρτίου 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>31/03/09</u>	<u>31/12/08</u>
Ενεργητικό	346	312
Παθητικό	(99)	(172)
Ίδια κεφάλαια	(247)	(140)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(107)	(1.228)

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

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Μαρτίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	<u>31 Μαρτίου 2009</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2008</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	131	-	122	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	19.536	(12.290)	17.112	(8.736)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	33	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	53	-	35	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	14	-	9	-
	<u>19.763</u>	<u>(12.290)</u>	<u>17.311</u>	<u>(8.736)</u>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(135)	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)	-	(2.550)
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	21.865	-	24.924	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>22.002</u>	<u>(2.685)</u>	<u>25.061</u>	<u>(2.745)</u>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗ	329.208	(366.777)	548.834	(617.820)
	<u>329.208</u>	<u>(366.777)</u>	<u>548.834</u>	<u>(617.820)</u>

**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 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Μαρτίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2009		31 Μαρτίου 2008	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	9	-	9	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.558	(4.233)	14	-
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	1	-	2	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	19	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	5	-	-	-
	<b>1.592</b>	<b>(4.233)</b>	<b>25</b>	<b>-</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(450)	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	464	-
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ	729	(1.238)	18.116	(1.347)
SENCAP	-	-	-	-
	<b>729</b>	<b>(1.688)</b>	<b>18.580</b>	<b>(1.347)</b>
<b>Λοιπές</b>				
<b>ΔΕΣΜΗ</b>				
Χρήση συστήματος μεταφοράς	68.013	-	81.364	-
Αποσπασμένο προσωπικό	3.440	-	3.033	-
Πρόσβαση και λειτουργία συστήματος Μεταφοράς	-	(78.705)	-	(89.149)
Αγορές ενέργειας	-	(61.206)	-	(156.051)
Λοιπές υπηρεσίες	5.211	-	6.098	-
	<b>76.664</b>	<b>(139.911)</b>	<b>90.495</b>	<b>(245.200)</b>

**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. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαιτήσής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της υποβολής από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2008 ανήλθε σε Ευρώ 7,9 εκατ. (2007: Ευρώ 1,3). **Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεψαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από μέχρι το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διεκόπη η λειτουργία του ορυχείου μέχρις ότου εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του.**

**Σημαντικές 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 2009		31 Μαρτίου 2008	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	27	12.077	106.433	23.805
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	136.745	35.196	193.198	67.076
	<b>136.772</b>	<b>47.273</b>	<b>299.631</b>	<b>90.881</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.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Αμοιβές Διοίκησης:** Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Μαρτίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.09	31.03.08	31.03.09	31.03.08
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	93	190	43	110
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	89	49	50	48
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	1	-	1	-
	<b>183</b>	<b>239</b>	<b>94</b>	<b>158</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	359	280	359	280
- Εργοδοτικές εισφορές	47	32	47	32
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>406</b>	<b>312</b>	<b>406</b>	<b>312</b>
	<b>589</b>	<b>551</b>	<b>500</b>	<b>470</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. Επίσης δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

**9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Δεδομένου ότι η χρήση 2008 είναι ζημιόγνος δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για τη χρήση αυτή.

**10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της τρίμηνης περιόδου που έληξε την 31 Μαρτίου 2009, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση έξι (6) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 460 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2010 – 2012, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου και στην ανανέωση της διάρκειας για ένα ακόμη έτος, ομολογιακού δανείου ετήσιας αρχικής διάρκειας ποσού Ευρώ 70 εκατ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 525 εκατ. Για πρώτη φορά η Μητρική Εταιρεία σε κάποιες από τις δανειακές της συμβάσεις έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές και άλλες ρήτρες (εκτός του ιδιοκτησιακού της καθεστώτος) οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους (υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ, υποχρέωσης διατήρησης: (α) του δείκτη EBITDA/Τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος/Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από 2).

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Μαρτίου 2009 σε Ευρώ 405 εκατ., ενώ το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας ήταν μηδενικό.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2009 ανήλθε σε Ευρώ 625 εκατ. συμπεριλαμβανομένης της εφάπαξ αποπληρωμής διεθνούς ομολογιακού δανείου ποσού Ευρώ 500 εκατ. τον Μάρτιο 2009.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

### *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.

### *Επιδικίες και Απαιτήσεις*

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2009, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 650 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 358 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 43 εκατ. περίπου.
3. *Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:* Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 168 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. *Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:* Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2008 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας, ήτοι ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ βάσει Ν.3655/2008) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 86.060 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 εισέπραξε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα ξεκαθαριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μιας εκ των ως άνω αγωγών (ημερομηνία συζήτησης: 24/09/09) 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 πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393, 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 αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Όσον αφορά στην αναμενόμενη απόφαση η θετική εισήγηση υπέρ της ΔΕΗ στο τμήμα του Αρείου Πάγου στο οποίο είχε εισαχθεί η υπόθεση, θα συνεκτιμηθεί κατά την εκδίκαση της υπόθεσης στην Ολομέλεια. Η οποία τυχόν απόφαση εκδοθεί θα αποτελέσει δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες υποθέσεις με συναφές αντικείμενο, στο (β) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (γ) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, που συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση απόφασης στο (δ) όπου 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 η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 167 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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**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 μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα (ΚΥΑ ΕΠΟ), 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 Ν.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, δόθηκε στον ανάδοχο της σύμβασης, αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών εντολή για συνέχιση των εργασιών. Οι εργασίες έχουν ήδη περατωθεί και η εργολαβία ευρίσκεται στη φάση παραλαβής των εργασιών. Στις 31 Μαρτίου 2009 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 278,6 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 115 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου.

Με την έκδοση του Νόμου 3734/21.01.2009 προωθείται η ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας και αφορούν την αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμειυτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, την αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων μετεγκατάστασης του Δήμου Πινδέων και ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους μεγάλης σημασίας δημόσιας ωφέλειας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινωνική 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/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
  - i 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.
  - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
  - iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
  - iv 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 ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών 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 σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (δ) μέτρου. Το έργο (β) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008 ενώ το έργο (γ) παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή του εκτιμάται εντός του α' εξαμήνου του 2009.

Αναμένεται η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ των ΚΥΑ ΕΠΟ ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την πρόσφατη έκδοση (Αύγουστος 2008) 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 ως άνω (1) και (2) πρόσθετες επενδύσεις που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες θα εκτιμηθούν και επαναπροσδιορισθούν.

**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 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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.
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 αμιαντοτσιμέντου από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία 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) σε συνεργασία με 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 κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦνται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

**Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι**

Μετά από διεθνή διαγωνισμό, το έργο «Προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΜΕΤΚΑ. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο 2007. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 219 εκατ. και η συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου είναι 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου. Έχει εκδοθεί η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης των μελετών για το Έργο καθώς και η άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού επί τόπου του Έργου. Γίνονται συζητήσεις με τον Ανάδοχο για την αντιμετώπιση οικονομικών θεμάτων και τεχνικών τροποποιήσεων που έχουν προκύψει. Έγκριθηκε η Μελέτη Επεξεργασίας και Διάθεσης υγρών Βιομηχανικών αποβλήτων. Υποβλήθηκε ο Φάκελος της Οικοδομικής Άδειας και προχωρεί η διαδικασία ελέγχου για την έκδοσή της. Ανατέθηκε σε Μελετητικό Γραφείο η μελέτη Οριοθέτησης-Διευθέτησης του ρέματος εντός του γηπέδου του ΑΗΣ. Εκδόθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης η άδεια εγκατάστασης. Στις 13.01.2009 η ΔΕΗ απέστειλε αίτηση προς το ΥΠΕΧΩΔΕ για τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (τροποποίηση της όδευσης του υφιστάμενου ρέματος). Αναμένεται η ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας και η έναρξη των επί τόπου εργασιών εντός του δεύτερου τριμήνου του 2009.

**Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) 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.

**Επιχειρησιακό πρόγραμμα ΔΕΗ Α.Ε.**

Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της ΔΕΗ Α.Ε. παρουσιάστηκε στο επενδυτικό κοινό στις 18 Νοεμβρίου 2008.

**Προσφυγή κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη**

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων(ΠΕΚ), προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της 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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσομένων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Την Επιστολή αναμένεται να ακολουθήσει, σε περίπτωση αρνητικής θέσεως της χώρας μας, έκδοση (δεύτερης) Απόφασης της Επιτροπής κατά το άρθρο 86(3) της ΕΚ.

**Άσκηση διοικητικής προσφυγής και καταγγελία σύμβασης**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑτΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑτΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑτΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ. Η σχετική αίτηση της ΑτΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑτΕ παραιτήθηκε από αυτή, οπότε η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία επανακαθορισμού των νομικών της κινήσεων.

**Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη**

Τον Απρίλιο 2008, έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για την νέα θερμοηλεκτρική μονάδα ανέρχεται σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου ανέρχεται σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η προθεσμία υποβολής προσφορών έληγε αρχικά τον Ιούλιο 2008, παρατάθηκε κατά δύο μήνες και στη συνέχεια, πήρε νέα καταληκτική ημερομηνία στις 25 Νοεμβρίου 2008, οπότε και κατατέθηκαν οι προσφορές τεσσάρων διαγωνιζομένων. Η Επιτροπή Αποσφράγισης έκανε αποδεκτούς όλους τους Διαγωνιζόμενους και στις 4 Δεκεμβρίου 2008 διαβίβασε τις προσφορές στην Επιτροπή Αξιολόγησης. Προβλέπεται η ολοκλήρωση της Αξιολόγησης και η ανάθεση του Έργου τον Ιούνιο του 2009. Εκδόθηκε από τις Αρχές η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση – Αξιολόγηση της Μονάδας και υποβλήθηκε η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της μονάδας. Υποβλήθηκε η Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Έργων διευθέτησης του χειμάρρου «Κουβελόρεμα» στο γήπεδο του ΑΗΣ.

**Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού στη Σορώνη της Ρόδου**

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους. Όμως, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της οικοδομικής άδειας, η οποία προβλεπόταν αρχικά να εκδοθεί τον Μάρτιο 2009, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, εφόσον απεμπλακεί άμεσα η έκδοσή της άδειας, θα ολοκληρωθεί μέσα στο Β' εξάμηνο του 2010.

**Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα**

Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα ανέρχεται σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε οριστεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Η ΡΑΕ, την 1 Δεκεμβρίου 2008, διαβίβασε στην Επιχείρηση την θετική γνωμοδότηση για τον καθορισμό των όρων και προϋποθέσεων της Άδειας Παραγωγής. Προετοιμάζεται ο φάκελος προς ΥΠΕΧΩΔΕ για την ανανέωση και την τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του ΑΗΣ Μελίτης. Στις 18 Φεβρουαρίου 2009, την καθορισθείσα ημερομηνία υποβολής των προσφορών, δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

**Υπογραφή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας**

Στις 23 Ιουλίου 2008 υπεγράφη νέα συλλογική σύμβαση εργασίας μεταξύ της Διοίκησης και των εργατικών ενώσεων για τα έτη 2008-2009.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις**

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου (Φορολογία Εισοδήματος, ΦΠΑ, παρακρατούμενοι φόροι και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση), έναντι των οποίων καταβλήθηκε το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου μετά το συμψηφισμό φορολογικών οφειλών του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού οι φορολογικές αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος και το ΦΠΑ μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικής πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις όλων των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)		2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2003 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

**12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

**Ομολογιακά Δάνεια**

Η Μητρική Εταιρεία τον Απρίλιο 2009 προχώρησε στην έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 340 εκατ. Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 1.020 εκατ.

**Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser**

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρία Urbaser συμφώνησαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων. Το πλαίσιο συνεργασίας υπογράφηκε από τις δύο πλευρές στις 02.04.09.

**Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με τον Όμιλο Ρέστη**

Η ΔΕΗ και ο όμιλος επιχειρήσεων Ρέστη συμφώνησαν πρόσφατα να υπογράψουν μνημόνιο συνεργασίας (MoU) για να εξετασθεί συνεργασία στους παρακάτω τομείς:

- Ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία ενεργειακού συμπλέγματος ορυχείων και λιγνιτικού σταθμού στο Μαυροβούνιο.
- Συμμετοχή στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την πώληση μέρους των μετοχών και την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας EPCG. (ηλεκτρική εταιρία με μονάδες για παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας)
- Ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.

**Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου**

Η ΔΕΗ συμφώνησε να υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη σκοπιμότητας της κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ισχύος στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

**Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου της SENCAP**

Το ΔΣ ενέκρινε στις 28.04.09 την συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της SENCAP, με την καταβολή €195 χιλ. εντός του Μαΐου 2009. Επίσης με την ίδια απόφαση ενέκρινε την κεφαλαιοποίηση συσσωρευμένων πληρωτέων της SENCAP προς της ΔΕΗ Α.Ε., για υπηρεσίες τις οποίες προσέφερε στο παρελθόν, και τα οποία δεν υπερβαίνουν το ποσό των €150 χιλ.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### 13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

#### **Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 110-120MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Στα πλαίσια του Σταδίου II της κλειστής διαδικασίας, στις 6 Ιουνίου 2008, υποβλήθηκαν 4 προσφορές και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους. Στις 14 Ιανουαρίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. έναντι συμβατικού τιμήματος που ανέρχεται σε Ευρώ 182,6 εκατ. Αναμένεται η υπογραφή της σχετικής Σύμβασης τον Μάιο του 2009. Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

#### **Έγκριση Προϋπολογισμού 2009**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Φεβρουάριο του 2009 τον προϋπολογισμό της για το έτος 2009. Οι παραδοχές του προϋπολογισμού για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία \$/€ είναι \$55/bbl και 1,25, αντίστοιχα, ενώ τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: **€ 5.740 εκατ.**

Δαπάνες υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και αγορών/εισαγωγών ενέργειας: **€ 2.097 εκατ.**

Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ): **€ 1.295 εκατ.**

Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ: **21%**

Κέρδη προ Φόρων: **€ 531 εκατ.**

Επενδύσεις: **€ 1.253 εκατ.**

Στόχος εξοικονόμησης ελεγχόμενων δαπανών: **€ 90 εκατ.**

Στόχος προ φόρων κερδών (μετά από εξοικονόμηση): **€ 621 εκατ.**

Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων (προ φόρων): **6,4%**

Όσον αφορά ορισμένα ποσοτικά στοιχεία, η εξόρυξη λιγνίτη προβλέπεται να φθάσει τους 63,5 εκατ. τόνους και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς τις 31 χιλιάδες GWh.

Επισημαίνεται ότι η Εταιρία είναι εκτεθειμένη, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μεταβολές της ισοτιμίας \$/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

#### **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. Το σύστημα αυτό εφαρμόστηκε και το 2007. Από το σύστημα αυτό δεν υπάρχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του α' τριμήνου 2009.

#### **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 τα παρακάτω: 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 οικο συμβούλων για την συναλλαγή. Σύμφωνα με το πρόσφατα ανακοινωθέν πρόγραμμα από την Επιβλέπουσα Επιτροπή, θεωρείται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου μέσα στο δεύτερο τρίμηνο του 2009, να υποβάλλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος. Έκτοτε η Επιβλέπουσα Επιτροπή δεν έχει προβεί σε νεότερη ανακοίνωση για τον υπόψη διαγωνισμό.

#### **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE»**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 22 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς:

- ανάπτυξη στο Πόρτο Ροιάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN Α.Ε. το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. Τον Ιούνιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, προσφορά στην Αλβανική Κυβέρνηση για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού.
- φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και,
- ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου προβλέπεται ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ (συνέχεια)**

**Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς: α) κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους. Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 28 Αυγούστου 2008, ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των Μετόχων (ΔΕΗ Α.Ε. και ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.), στην υπό σύσταση κοινή Ανώνυμη Εταιρεία. Στη συνέχεια, την 30 Οκτωβρίου 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ξεχωριστής κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία «Χαλβουργική» να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ Α.Ε. το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας. Στις 12 Φεβρουαρίου 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Στις 16 Φεβρουαρίου 2009, η ΔΕΗ και η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση κατά τα αρ. 4 παρ. 5 του ν. 703/77, για την δημιουργία της προαναφερόμενης κοινής επιχείρησης.

**Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών**

Τον Μάρτιο του 2009, ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε BBB- από BBB, διατηρώντας την προοπτική σταθερή. Επίσης, από τον Μάρτιο του 2009 ο Οίκος MOODY'S δεν αξιολογεί πλέον την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ αφού η αξιολόγησή του αναφερόταν σε ένα διεθνές ομολογιακό δάνειο ύψους € 500 εκατ. το οποίο αποπληρώθηκε τον Μάρτιο του 2009.

**Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

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. Το Φεβρουάριο 2009 η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2008. Με την ΚΥΑ 52115/2970/Ε103/2008 (ΦΕΚ 2575/Β/19.12.2008) εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO<sub>2</sub> για το έτος 2008. Στις 31 Μαρτίου 2009 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα και στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2008 ανέρχονται σε 52,2 MtCO<sub>2</sub>. Σύμφωνα με τα παραπάνω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 και την κατανομή δικαιωμάτων στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης, η ΔΕΗ Α.Ε. παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2008 ύψους 8,0 MtCO<sub>2</sub> και θα επιβαρυνθεί με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2008, χωρίς να αναμένονται όμως σημαντικές αλλαγές. Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2009 – 31.03.2009 ανέρχεται σε 12,6 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 01.04.2008 ως και 31.12.2008, εκτιμάται σε 40 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της Επιχείρησης για το 2009 εκτιμώνται σε 52,6 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2009 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2010, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Σύμφωνα με την ΚΥΑ 52115/2970/Ε103/2008 (ΦΕΚ/Β/2575/19.12.2008), τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2009 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2009, ύψους περίπου 8,4 εκατ. τόνων περίπου, μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, τα οποία της παραχωρούνται από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών και των εκπομπών, οι οποίες αναμένεται να πραγματοποιηθούν, εκ των οποίων περίπου 2 εκατ. τόνοι αναλογούν στο α' τρίμηνο του 2009. Τα αποτελέσματα του α' τριμήνου 2009 έχουν επιβαρυνθεί με μια δαπάνη ύψους € 20,9 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το α' τρίμηνο 2008 ήταν € 23,5 εκατ. Η αποτίμηση σε τιμές 31.3.2009 της υποχρέωσης κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> του προηγούμενου έτους, είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του τριμήνου, ύψους € 25,6 εκατ. Εάν η αποτίμηση της υποχρέωσης αυτής είχε γίνει με τιμές 15.05.09, η πιο πάνω θετική επίπτωση μειώνεται κατά € 8,9 εκατ. σε € 16,7 εκατ. λόγω της αύξησης των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> το β' τρίμηνο του 2009.

**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 2009**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ (συνέχεια)**

**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ**

Σε περαιτέρω ενίσχυση του χαρτοφυλακίου της στον κλάδο της Αιολικής Ενέργειας προχώρησε η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, η οποία ανακοίνωσε στις 10 Φεβρουαρίου την κατασκευή εννέα (9) νέων Αιολικών Πάρκων (Α/Π), συνολικής ισχύος 35.1 MW. Τα εννέα Α/Π θα κατασκευαστούν στη νησιωτική Ελλάδα και πιο συγκεκριμένα στην Κρήτη (2 Α/Π), τη Σάμο (2 Α/Π), την Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο και η συνολική επένδυση θα φθάσει τα € 60 εκατ. Με τα νέα αυτά έργα η εταιρεία στηρίζει την ανάπτυξη της περιφέρειας, μέσα από λύσεις που προωθούν την ενεργειακή αυτονομία των συγκεκριμένων νησιών και, παράλληλα, συμβάλλει στη δημιουργία ενός πιο καθαρού, ασφαλούς περιβάλλοντος. Ανάδοχος των 9 έργων είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων από την ENERCON στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, θα ολοκληρωθεί σε 12 μήνες για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο, Λέσβο και Σίφνο και σε 24 μήνες για τα έργα σε Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

**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 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

	<u>Ορυχεία</u>		<u>Παραγωγή</u>		<u>Μεταφορά</u>		<u>Διανομή</u>		<u>Εμπορία</u>		<u>Απαλοιφές</u>		<u>Σύνολο</u>	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Πολήσεις	222.561	186.380	848.468	1.079.584	72.020	84.737	202.260	134.159	1.583.599	1.496.581	(1.433.063)	(1.570.972)	1.495.845	1.410.469
Αποτέλεσμα κλάδου/ κέρδη	18.102	13.913	70.943	15.968	30.414	58.150	56.454	21.013	169.576	(19.878)	-	-	345.489	89.166
Χρημ/κά Έξοδα													(53.278)	(51.218)
Αναλογία κέρδους (ζημίας) σε συγγενείς (επιχειρήσεις)													487	(3.650)
Φόρος Εισοδήματος													(73.230)	(4.297)
<b>Καθαρά Κέρδη</b>													<b>219.468</b>	<b>30.001</b>
Διακλαδικά έξοδα	21.779	18.269	252.609	350.976	585	2.339	0	0	1.158.090	1.199.388	(1.433.063)	(1.570.972)	0	0





# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Π.Α.Ε. 47829/06/Β/0/2  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα  
**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**  
**από 1 Ιανουαρίου 2009 έως 31 Μαρτίου 2009**

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστάμε επομένως τον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr  
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 19 Μαΐου 2009

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	31.03.2009	31.12.2008		31.03.2009
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ίδια χρηματοδοτήματα ενσώματα πάγια στοιχεία	11.923.516	11.854.392	11.858.802	11.789.209
Άλλα περιουσιακά στοιχεία	9.417	5.870	9.319	5.801
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	20.737	21.067	85.516	86.240
Αποθέματα	755.564	762.537	754.818	761.792
Απατήσεις από πελάτες	1.117.297	865.179	1.117.301	865.179
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	269.430	318.472	278.986	326.373
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	19.027	23.256	19.027	23.256
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	86.947	103.450	82.302	100.391
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>14.201.935</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.206.071</b>	<b>13.958.241</b>
<b>ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Λοιπά στοιχεία Ϊδίων Κεφαλαίων	4.128.958	3.914.166	4.128.878	3.914.747
Σύνολο Ϊδίων κεφαλαίων (α) + (β)	5.196.158	4.981.366	5.196.078	4.981.947
Διακείμενα μετοχές (β)	0	0	0	0
Σύνολο Ϊδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.196.158	4.981.366	5.196.078	4.981.947
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	2.941.022	2.821.696	2.941.022	2.821.696
Προβλεπόμενες / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.202.232	3.098.408	3.200.009	3.097.337
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.613.561	1.849.281	1.610.755	1.848.265
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.248.962	1.202.472	1.258.207	1.208.996
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	9.005.777	8.972.857	9.009.993	8.978.294
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΪΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>14.201.935</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.206.071</b>	<b>13.958.241</b>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	01.01-31.03.2009	01.01-31.03.2008		01.01-31.03.2009
Κύκλος εργασιών	1.495.845	1.410.469	1.495.715	1.410.469
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	402.461	194.532	401.897	194.641
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	340.787	79.886	340.223	79.995
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	292.698	34.298	291.871	113.346
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	219.468	30.001	218.808	108.609
Καταμένοντα σε:				
- Ισοκλήτες μετοχές	219.468	30.001	218.808	108.609
- Διακείμενα μετοχές	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(4.230)	(18.239)	(4.230)	(18.239)
Συνεργητικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	215.238	11.762	214.578	90.370
- Ισοκλήτες μετοχές	0	0	0	0
- Διακείμενα μετοχές	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,9460	0,1293	0,9431	0,4681
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	471.731	205.456	469.934	204.377

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΪΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	31.03.2009	31.03.2008		31.03.2009
Σύνολο Ϊδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2009 και 01.01.2008 αντίστοιχα)	4.981.366	5.279.901	4.981.947	5.208.288
Συνεργητικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συμπεριλαμβανομένων δικαιωμάτων δραστηριότητας)	215.238	11.762	214.578	90.370
Λοιπά	(446)	(8)	(447)	1
Σύνολο Ϊδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (31.03.2009 και 31.03.2008 αντίστοιχα)	<b>5.196.158</b>	<b>5.291.655</b>	<b>5.196.078</b>	<b>5.298.659</b>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	01.01-31.03.2009	01.01-31.03.2008		01.01-31.03.2009
<b>Έμμεση μέθοδος</b>				
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	292.698	34.298	291.871	113.346
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	148.675	141.939	147.339	140.648
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηγμάτων	(17.731)	(18.370)	(17.628)	(16.267)
Πρόβλεψη δαπάνης CO <sub>2</sub> α τμήμων	20.900	23.514	20.900	23.514
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων παραγόμενα	(728)	1.489	(728)	1.489
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(5.013)	(7.400)	(5.236)	(5.696)
Πληρωτικά και λοιπά τόκων	17.997	6.378	17.997	6.378
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	(23.588)	0	(23.588)	0
Συνολικά λειτουργικές δραστηριότητες CO <sub>2</sub> προηγούμενων χρήσεων	(690)	3.163	(690)	3.163
Έσοδα χρήσεων εισπραχθέντων	16.591	21.400	16.591	21.400
Απόσβεση εξόδων αναλογίας δυνάμεων	735	514	724	514
Χρεωστικά και λοιπά τόκων	46.909	48.440	46.909	48.439
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απατήσεις	(258.549)	(211.196)	(258.553)	(273.983)
Λοιπές απατήσεις	(4.563)	(30.469)	(4.363)	(30.196)
Ζημιές	7.728	(60.077)	7.482	(61.234)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	48.055	(111.195)	50.608	(109.885)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.414	10.965	4.328	10.683
Δουλεψμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεψμένων τόκων)	45.702	109.882	45.702	109.882
<b>Σύνολο εισορών / (εξορών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>340.274</b>	<b>(30.971)</b>	<b>339.992</b>	<b>(17.805)</b>
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Εισπραχθέν τόκων	5.013	7.400	5.236	5.696
Αγορά ενσώματων παγίων και λογισμικού	(219.313)	(160.943)	(219.040)	(159.355)
Απόσβεση ενσώματων παγίων και λογισμικού	4.841	2.484	4.841	2.488
Εισπραχθέν συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηγμάτων	42.271	35.757	42.271	35.757
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	0	0	0	62.174
<b>Σύνολο εισορών / (εξορών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(167.188)</b>	<b>(115.302)</b>	<b>(166.692)</b>	<b>(53.240)</b>
<b>Χρηματιστικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	49.300	8.900	47.500	8.900
Εισπραχθέν μακροπρόθεσμο δανεισμό	460.000	265.000	460.000	265.000
Αποπληρωθέν μακροπρόθεσμο δανεισμό	(625.091)	(117.804)	(625.091)	(117.804)
Πληρωμή τόκων	(73.798)	(61.922)	(73.798)	(61.921)
Πληρωμή μερισμάτων	0	(2)	0	(2)
<b>Σύνολο εισορών / (εξορών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(189.589)</b>	<b>94.172</b>	<b>(191.389)</b>	<b>94.173</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α) + (β) + (γ)</b>	<b>(16.503)</b>	<b>(52.101)</b>	<b>(18.089)</b>	<b>23.128</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου</b>	<b>103.450</b>	<b>196.541</b>	<b>100.391</b>	<b>28.290</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου</b>	<b>86.947</b>	<b>144.440</b>	<b>82.302</b>	<b>51.418</b>

**ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**  
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Αντιθέτως χρήσεις	
			Μητρική	2008
ΔΕΗ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΔΕΗ ΉΡΑΚΛΕΙΩΝ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΑΡΧΑΪΚΟΣ ΗΜΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΑΡΧΑΪΚΟΣ ΗΜΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΗΜΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΗΜΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΣΟΥΛΙΑΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΗΜΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008
ΗΜΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008	2008

Επίσης του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκ. περίπου και καταβλήθηκε το ποσό των Ευρώ 1 εκ. περίπου μετά το συμπληρωμένο φορολογικό έτος του Ελληνικού έθνους. Το Ιούλιο 2008, η Γενική Γραμματεία Συντάξεων των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπόριο δικαίωμα. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Αντιθέτως χρήσεις
ΑΡΑΠΟΣ Μ.Μ. Α.Ε.		28,56%	Ελλάδα	2002-2008
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - ΤΕΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2006-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2002-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - ΝΑΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΠΕ ΠΙΠΛΗ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - ΔΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.)		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗ ΤΕΒ - ΑΕΡΟΠΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
GOOD WORKS ΚΗΤΗΡΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΕΕΝ ΒΟΚΙΤΣΙΑ Α.Ε.	1	46,6%	Ελλάδα	2007-2008
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΣΤΡΑΦΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΙΛΙΟΠΕΤΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΙΩΝΩ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΑΚΙΩ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΕΥΧΕΡΑΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΥ ΟΝΟΦΑΡΕΩ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΜΑΤΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-

- Ενοποιηθείσα από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ ΑΝΑΠΕΡΩΣΕΩΣ EDF EN GREECE Α.Ε., κατόπιν συμφωνίας με ποσοστό 96% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
- Ενοποιηθείσα από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κητιερική & Αναπτυξιακή Α.Ε., κατόπιν συμφωνίας με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.
- Είδη των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται επηρεασμό βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επενδύσεις έχουν σχηματιστεί ειδικές προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.03.2009 ανίστανται ως εξής:
 

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ	Ομίλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για τρέχουσες επενδύσεις ή υπο διαπραγματευόμενες	2.382	2.382
β) Πρόβλεψη για ανθεκτικές φορολογικές ζημιές	0	0
γ) Λοιπές προβλέψεις	15.519	15.519
- Ο αριθμός των μετοχών/τοκίων που προκύπτουν από τον Όμιλο και της Εταιρείας για τις περιόδους που άρχισαν στις 31.03.2009 και 31.03.2008 ήταν 24.354 και 24.332 άτομα αντίστοιχα. Στις 31 Μαρτίου 2009 και 2008, 243 και 236 αντίστοιχα, αντίστοιχα είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του δημόσιου Τομέα (συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ). Το συνολικό κόστος μετοχών, όπως και των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 2.980 και Ευρώ 1.754 για την περίοδο που άρχισε στις 31 Μαρτίου 2009 και 2008, αντίστοιχα.
- Ποσά μετρήσεων και αξιολογήσεων από την έναρξη της δραστηριότητας περιόδου καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τους με το συνδεδεμένο κατά την έναρξη του ΑΜΠ 24 προς ανάλυση/πώληση είναι ως εξής:
 

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ	Ομίλος	Εταιρεία
α) Πληρωμές	77.393	78.965
β) Απαιτήσεις	141.599	145.802
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	351.270	320.973
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένο μέρος	369.482	361.752
ε) Διακρίσεις και αμοιβές θεμελιωμένων στελεχών και μελών της Διοίκησης	589	500
στ) Απαιτήσεις από θεμελιωμένα στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς το θεμελιωμένο στέλεχος και μέλη της Διοίκησης	0	0

- Οι επενδύσεις της περιόδου του Ομίλου και της Εταιρείας, έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 219,3 εκ. και Ευρώ 219,0 εκ., αντίστοιχα.
- Το συνολικό συνολικό έσοδο (μετά από φόρους) που καταγράφησαν υπολείπεται στο ίδιο κεφάλαιο αφορών (ήμια που προέκυψε από την