



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

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Σεπτεμβρίου 2010**

**σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,  
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 24 Νοεμβρίου 2010 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ  
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αρ. μητρώου Α.Ε. 47829/06/Β/00/2  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ.....	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	11
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	16
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	16
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	17
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	18
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	19
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....	21
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ .....	21
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	22
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	36
12. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	38
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ .....	39

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ  
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.07.2010- 30.09.2010	01.07.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.07.2010- 30.09.2010	01.07.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.024.156	4.225.873	1.416.695	1.482.967	4.010.872	4.217.380	1.412.283	1.478.809
Λοιπές Πωλήσεις	443.458	369.921	156.466	122.466	443.458	369.921	156.466	122.466
	<b>4.467.614</b>	<b>4.595.794</b>	<b>1.573.161</b>	<b>1.605.433</b>	<b>4.454.330</b>	<b>4.587.301</b>	<b>1.568.749</b>	<b>1.601.275</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>								
Αμοιβές προσωπικού	714.073	823.424	227.913	280.354	711.905	820.291	228.086	279.990
Καύσιμα	1.492.656	1.381.356	599.089	500.668	1.492.656	1.381.356	599.089	500.668
Αποσβέσεις	356.802	329.718	119.806	111.357	353.633	326.013	118.733	110.009
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	500.549	410.087	169.839	136.236	506.332	417.598	172.353	138.677
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	214.770	209.151	73.245	70.482	214.770	209.151	73.245	70.482
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	21.969	47.987	7.358	27.954	21.969	47.987	7.358	27.954
Λοιπές προβλέψεις	88.007	51.190	26.633	18.321	87.916	51.171	26.590	18.314
Χρηματοοικονομικά έξοδα	122.588	128.020	43.905	38.307	122.554	127.957	43.899	38.302
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(28.379)	(13.840)	(10.745)	(5.327)	(28.213)	(14.802)	(10.643)	(5.308)
Λοιπά (έσοδα) /έξοδα	293.781	238.348	93.736	71.688	288.340	232.960	91.144	69.001
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.058)	(515)	(35)	104	2.764	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	2.243	(1.938)	(3.605)	(1.250)	2.243	(1.938)	(3.605)	(1.250)
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>689.613</b>	<b>992.806</b>	<b>226.022</b>	<b>356.539</b>	<b>677.461</b>	<b>989.557</b>	<b>222.500</b>	<b>354.436</b>
Φόρος εισοδήματος	(169.401)	(251.020)	(53.665)	(89.984)	(166.892)	(249.849)	(52.557)	(89.567)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>520.212</b>	<b>741.786</b>	<b>172.357</b>	<b>266.555</b>	<b>510.569</b>	<b>739.708</b>	<b>169.943</b>	<b>264.869</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>2,24</b>	<b>3,20</b>	<b>0,74</b>	<b>1,15</b>				
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>				

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.07.2010- 30.09.2010	01.07.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.07.201- 30.09.2010	01.07.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>520.212</b>	<b>741.786</b>	<b>172.357</b>	<b>266.555</b>	<b>510.569</b>	<b>739.708</b>	<b>169.943</b>	<b>264.869</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>								
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(17.379)	18.936	(1.302)	10.664	(17.379)	18.936	(1.302)	10.664
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	2.683	(229)	2.863	(120)	2.683	843	2.863	952
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(14.696)	18.707	1.561	10.544	(14.696)	19.779	1.561	11.616
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>505.516</b>	<b>760.493</b>	<b>173.918</b>	<b>277.099</b>	<b>495.873</b>	<b>759.487</b>	<b>171.504</b>	<b>276.485</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

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

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>30.09.2010</b>	<b>31.12.2009</b>	<b>30.09.2010</b>	<b>31.12.2009</b>
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.320.911	13.142.337	13.227.492	13.054.387
Ασώματες ακινητοποιήσεις	80.845	78.813	80.764	78.692
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	17.160	34.312	17.160	34.312
Λοιπά	36.519	33.219	112.021	96.827
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>13.455.435</b>	<b>13.288.681</b>	<b>13.437.437</b>	<b>13.264.218</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	834.986	807.706	834.067	806.909
Απαιτήσεις	1.432.810	1.207.735	1.446.559	1.226.014
Χρηματικά Διαθέσιμα	686.215	480.042	680.029	471.782
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.954.011</b>	<b>2.495.483</b>	<b>2.960.655</b>	<b>2.504.705</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>16.409.446</b>	<b>15.784.164</b>	<b>16.398.092</b>	<b>15.768.923</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 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 αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	5.020.036	5.026.614	4.983.895	4.990.473
Αποθεματικά	284.093	298.789	284.093	298.789
Αποτελέσματα εις νέο	1.205.425	909.374	1.220.240	933.426
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>6.736.091</b>	<b>6.461.314</b>	<b>6.714.765</b>	<b>6.449.225</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.823.750	2.857.751	3.823.750	2.857.751
Προβλέψεις	513.717	502.394	512.590	501.036
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.929.955	2.998.182	2.926.211	2.992.121
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>7.267.422</b>	<b>6.358.327</b>	<b>7.262.551</b>	<b>6.350.908</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.044.935	1.103.009	1.053.746	1.100.641
Μερίσματα πληρωτέα	8.145	91	8.145	91
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	194.271	148.503	200.329	155.141
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	250.000	213.500	250.000	213.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	908.582	1.499.420	908.556	1.499.417
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.405.933</b>	<b>2.964.523</b>	<b>2.420.776</b>	<b>2.968.790</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>16.409.446</b>	<b>15.784.164</b>	<b>16.398.092</b>	<b>15.768.923</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**  
(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. ανατρ. παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές ανατρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
<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>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	741.786	741.786
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	(1.072)	18.707
Μερίσματα	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	740.714	760.493
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	-	(446)
<b>Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 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>22.035</b>	<b>208.830</b>	<b>230.865</b>	<b>981.813</b>	<b>5.741.413</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>5.026.614</b>	<b>(947.342)</b>	<b>10.637</b>	<b>207.987</b>	<b>218.624</b>	<b>909.374</b>	<b>6.461.314</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	520.212	520.212
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(17.379)	2.683	(14.696)	-	(14.696)
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	(17.379)	2.683	(14.696)	520.212	505.516
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	8.222	1.644
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>5.020.036</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(6.742)</b>	<b>210.670</b>	<b>203.928</b>	<b>1.205.425</b>	<b>6.736.091</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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**  
(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	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		
<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>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	739.708	739.708
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	-	19.779
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	739.708	759.487
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	(1)	(447)
<b>Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 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>22.035</b>	<b>208.830</b>	<b>230.865</b>	<b>1.007.414</b>	<b>5.740.987</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>4.990.473</b>	<b>(947.342)</b>	<b>10.637</b>	<b>207.987</b>	<b>218.624</b>	<b>933.426</b>	<b>6.449.225</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	510.569	510.569
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(17.379)	2.683	(14.696)	-	(14.696)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(17.379)	2.683	(14.696)	510.569	495.873
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	23	23
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>4.983.895</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(6.742)</b>	<b>210.670</b>	<b>203.928</b>	<b>1.220.240</b>	<b>6.714.765</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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2009- 30.09.2009 (αναμορφωμένο)
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	689.613	992.806	677.461	989.557
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	494.483	451.504	490.996	447.431
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(55.833)	(56.268)	(55.515)	(55.900)
Χρεωστικοί τόκοι	115.545	109.045	115.511	108.982
Λοιπές αναμορφώσεις	111.264	61.816	115.198	61.345
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(349.034)	(231.105)	(344.353)	(233.579)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(239.208)	(127.589)	(223.746)	(129.110)
<b>Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>766.830</b>	<b>1.200.209</b>	<b>775.552</b>	<b>1.188.726</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(677.791)	(743.094)	(668.990)	(736.018)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	9.724	79.694	9.724	77.385
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	24.527	13.840	24.361	14.802
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(227)	(6.186)	(15.544)	(3.712)
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(643.767)</b>	<b>(655.746)</b>	<b>(650.449)</b>	<b>(647.543)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση /(μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	36.500	(358.500)	36.500	(357.500)
Είσπραξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.421.000	1.315.000	1.421.000	1.315.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.049.405)	(1.022.723)	(1.049.405)	(1.022.707)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(101.039)	(133.879)	(101.005)	(133.879)
Πληρωμή μερισμάτων	(223.946)	-	(223.946)	-
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>83.110</b>	<b>(200.102)</b>	<b>83.144</b>	<b>(199.086)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>206.173</b>	<b>344.361</b>	<b>208.247</b>	<b>342.097</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ</b>	<b>480.042</b>	<b>103.450</b>	<b>471.782</b>	<b>100.391</b>
<b>ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>686.215</b>	<b>447.811</b>	<b>680.029</b>	<b>442.488</b>
<b>ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>686.215</b>	<b>447.811</b>	<b>680.029</b>	<b>442.488</b>

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



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

### 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 Ν.2773/1999 ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό της Μητρικής Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Μητρικής Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες συνοπτικές 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 30 Σεπτεμβρίου 2010 και 2009, ήταν 21.927 και 23.127 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2010 και 2009, 174 και 254 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 144 και 206, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 39 σταθμοί ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.064 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 225.100 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 επί των γραμμών μεταφοράς μήκους περίπου 1.900 χιλιομέτρων, περίπου 200 χιλιόμετρα αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών.

### 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

#### 2.1. ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΔΕΣΜΗΕ ΑΠΟ 9.02.2010

Με θέμα **Εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ ενόψει της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς.**

Ο ΔΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας για την εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ ενόψει της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς, που είναι η 16 Μαρτίου 2010 (ΦΕΚ 2564/2009). Αργότερα με την Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.13396 από 30.06.2010 ορίστηκε τελικά η 23<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2010.

Συγκεκριμένα, καθορίζει τις διαδικασίες εφαρμογής των διατάξεων που σχετίζονται με:

- εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού
- εκκαθάριση των Αποκλίσεων
- εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων
- εκκαθάριση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, Ειδικού Τέλους ΑΠΕ, ΥΚΩ
- εκκαθάριση Επικουρικών Υπηρεσιών
- μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος
- συγκεντρωτικά σημειώματα και παραστατικά από το ΔΕΣΜΗΕ

#### 2.2. ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/27/2528 από 11.02.2010

**ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010**

Με θέμα **Υπολογισμός του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2009.**

Καθορίστηκε το ύψος του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2009 σε Ευρώ 417 εκατ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

**2.3. ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΩΝ ΑΛΛΑΓΩΝ (ΥΠΕΚΑ)**

**Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/11/2829 από 11.02.2010**

**ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010**

Με θέμα **Συντελεστές επιμερισμού του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ και χρεώσεις ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2010.**

Καθορίστηκε το ύψος των Συντελεστών επιμερισμού του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ και των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2010.

**2.4. ΦΕΚ 350/2010 από 30.03.2010**

**Απόφαση ΡΑΕ 506/2010**

Με θέμα **Αναπροσαρμογή ετήσιων ανταποδοτικών τελών για το 2010.**

Με Απόφαση της ΡΑΕ, το ποσό του ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους κατά το έτος 2009, ορίζεται στο ποσό των **0,06457€** το οποίο στρογγυλοποιείται σε έξι λεπτά **0,06 €** κατά απορροφώμενη MWh.

**2.5. ΦΕΚ Β´ 527 από 26.04.2010**

**Απόφαση ΡΑΕ 772/2010**

Με θέμα **Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2009, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999.**

Το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2009, ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ **717**.

**2.6. ΦΕΚ Α´ 63 από 3.05.2010**

**Ν. 3844/2010**

Αφορά στην **προσαρμογή της ελληνικής νομοθεσίας στην Οδηγία 2006/123/ΕΚ σχετικά με τις υπηρεσίες στην εσωτερική αγορά και άλλες διατάξεις.**

Ο Νόμος αυτός θεσπίζει τις γενικές διατάξεις που διευκολύνουν την άσκηση της ελευθερίας εγκατάστασης των παροχών υπηρεσιών και την ελεύθερη παροχή υπηρεσιών, διατηρώντας υψηλό ποιοτικό επίπεδο υπηρεσιών.

**2.7. Επιστολή ΔΕΗ/Γρ.Δ/2391/18.05.2010 προς ΡΑΕ**

Με θέμα **Αναγκαιότητα αναπροσαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ανταλλάγματος των ΥΚΩ για την ανάκτηση επιπροσθέτων δαπανών της ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με την ηλεκτροπαραγωγή στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.**

Η ΔΕΗ ζητά από τη ΡΑΕ να γνωμοδοτήσει θετικά για τον καθορισμό διαδικασίας ανάκτησης, μέσω του Ανταλλάγματος των ΥΚΩ, των πρόσθετων δαπανών που καταβάλλει η ΔΕΗ για την παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, λόγω των αυξήσεων στην τιμή του **Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στα καύσιμα.**

Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ αναφέρει ότι είναι αναγκαίο να προστεθούν διακριτά οι δαπάνες αυτές στο ετήσιο Αντάλλαγμα των ΥΚΩ και το **επικαιροποιημένο ποσό των 95 εκ. €**, με το οποίο επιβαρύνεται η ΔΕΗ, να ληφθεί υπόψη στον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων των ΥΚΩ στους λογαριασμούς Πελατών για το έτος 2010.

Επισημαίνει δε, ότι η πρόταση αυτή δεν συνεπάγεται αύξηση της τελικής τιμής ρεύματος για τους καταναλωτές.

**2.8. ΦΕΚ Α´ 85/2010 από 4.06.2010**

Με θέμα **Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του ΥΠΕΚΑ.**

Νόμος 3851/2010 με τον οποίο εναρμονίζεται η Ελληνική νομοθεσία προς τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

**2.9. ΦΕΚ Β´ 815/2010 από 10.06.2010**

Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ6/Φ1/οικ.11484 από 4.06.2010 με θέμα **Προσδιορισμός του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ´ του ν. 2773/ 1999 σε 5,57 Ευρώ/MWh.**

Η καταβολή του τέλους αρχίζει από 1<sup>η</sup> Ιουνίου 2010 με εξαίρεση τα τιμολόγια οικιακής χρήσης (Γ1, Γ1Ν, ΓΤ και ΓΠ) για τα οποία η έναρξη καταβολής του θα καθοριστεί με νεότερη Υπουργική Απόφαση. Μέχρι να εκδοθεί η Απόφαση αυτή, εξακολουθεί να καταβάλλεται το τέλος που ίσχυε πριν από την ανωτέρω αναπροσαρμογή του.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

- 2.10. ΦΕΚ Α΄ 95/2010 από 23.06.2010**  
Με θέμα “Μέτρα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης κατά την τελική χρήση, ενεργειακές υπηρεσίες και άλλες διατάξεις”.  
Νόμος 3855.  
Ο Νόμος εναρμονίζει την Ελληνική Νομοθεσία προς τις διατάξεις της Οδηγίας 2006/32/EK
- 2.11. ΦΕΚ Β΄ 947/2010 από 30.06.2010**  
1. Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/609/οικ.12311 από 15.06.2010  
Με θέμα Προϋπολογισμός του Ετησίου Κόστους και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2010.  
2. Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312 από 15.06.2010  
Με θέμα Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Η/Ε για το έτος 2010.  
Τα ετήσια κόστη, καθώς και οι χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Χρήσης Δικτύου Διανομής απεικονίζονται στους Πίνακες του ΦΕΚ.
- 2.12. ΦΕΚ Β΄ 1158 από 30.07.2010**  
Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/15568 (1)  
Με θέμα Αναστολή από 1ης Αυγούστου 2010 της εφαρμογής του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών διεθνών τιμών καυσίμων.  
Η Απόφαση αναστολής ισχύει μέχρι τη διαπίστωση μεταβολής των δεδομένων που ελήφθησαν υπόψη στην υπ’αρ. 338/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ.
- 2.13. Επιστολή ΡΑΕ/Ο-43978 προς ΔΕΗ Α.Ε. από 25.08.2010**  
Με θέμα Τιμολόγια προς Πελάτες Υ.Τ. της ΔΕΗ Α.Ε.  
Η ΡΑΕ καλεί τη ΔΕΗ να εφαρμόσει άμεσα τις παρακάτω διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας Η/Ε (ΦΕΚ 2332/2007), ώστε να είναι δυνατή η σύγκριση των επιμέρους χρεώσεων που προσφέρονται σε κάθε Πελάτη Υ.Τ.:  
Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης έπειτα από γνώμη της ΡΑΕ καθορίζεται όριο ανώτατης τιμής για τους πελάτες Υ.Τ. Κατά την πρώτη εφαρμογή της παρούσας ρύθμισης, το όριο ανώτατης τιμής ορίζεται σε αύξηση 10% επί των ισχυόντων τιμολογίων. Μετά την πρώτη εφαρμογή, για τον καθορισμό του ορίου ανώτερης τιμής λαμβάνονται υπόψη ιδίως η Οριακή Τιμή του Συστήματος, οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου και χρεώσεις για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας.  
Η ΔΕΗ ΑΕ καταρτίζει τα τιμολόγια παροχής υπηρεσιών προμήθειας με διακριτή αναγραφή, ιδίως των χρεώσεων για χρήση του Συστήματος, για χρήση του Δικτύου, για Επικουρικές Υπηρεσίες και για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας κατά τρόπο ώστε να είναι δυνατός ο έλεγχος των χρεώσεων και των σχετικών δαπανών κάθε προσφερόμενης υπηρεσίας.
- 2.14. ΦΕΚ Β΄ 1372 από 2.09.2010**  
Απόφαση ΡΑΕ 1186/2010  
Με θέμα Τροποποίηση Μεθοδολογίας υπολογισμού του Μέσου Μεταβλητού Κόστους Παραγωγής (ΜΜΚΠ) της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 40 παρ. 3 του Ν2773/1999.  
Η εφαρμογή της ανωτέρω μεθοδολογίας, έτσι όπως αυτή αναλύεται στην εν λόγω Απόφαση, θα τεθεί σε ισχύ το πρώτο εξάμηνο του 2011. Για το έτος 2010, και για λόγους συνέπειας της μεθοδολογίας υπολογίζεται ετήσιο προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος.
- 2.15. ΦΕΚ Β΄ 1403 από 6.09.2010**  
Γνωμοδότηση ΡΑΕ 340/2010  
Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027  
Με θέμα Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ).  
Η Απόφαση ορίζει τις προϋποθέσεις ένταξης στο ΚΟΤ, ανά κατηγορία των δικαιούχων, όπως επίσης και τη διαδικασία εφαρμογής του ΚΟΤ.
- 2.16. Απόφαση ΡΑΕ /1333/2010 από 10.09.2010**  
Με θέμα Καθορισμός Τιμολόγησης Η/Ε από Υβριδικούς Σταθμούς για τα νησιά Κρήτη και Λέσβο.  
Η ΡΑΕ καθορίζει τις τιμές Η/Ε, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Ν 3468/2006, από Υβριδικούς Σταθμούς για τα νησιά Κρήτη και Λέσβο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

**2.17. Έκθεση ΡΑΕ αναρτημένη στο διαδίκτυο από 13.09.2010**

Με θέμα **Συμμόρφωση Διαχειριστή Δικτύου με τις υποχρεώσεις παροχής και δημοσιοποίησης στοιχείων.**

Η ΡΑΕ δημοσιοποιεί την πρώτη συνοπτική έκθεση εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Διαχειριστή Δικτύου, όσον αφορά στην παροχή στοιχείων και τη δημοσιοποίηση πληροφοριών στην ιστοσελίδα του, για την υποστήριξη της λιανικής αγοράς Η/Ε.

**2.18. ΦΕΚ Β´ 1557 από 22.09.2010**

**Α) Γνωμοδότηση ΡΑΕ 331/2010**

**Απόφαση ΥΠΕΚΑ/ Α.Υ./Φ1/οικ.18513**

Με θέμα **Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις.**

Το Πρόγραμμα αφορά σε Φ/Β συστήματα για παραγωγή ενέργειας που εγχέεται στο Δίκτυο, τα οποία εγκαθίστανται στο δώμα ή τη στέγη κτιρίου, συμπεριλαμβανομένων στεγαστρων βεραντών, προσόψεων και σκιάστρων, καθώς και βοηθητικών χώρων του κτιρίου, όπως αποθήκες και χώροι στάθμευσης. Σύμφωνα με την Απόφαση το Πρόγραμμα επεκτείνεται σε όλη την Επικράτεια.

**2.19. Απόφαση ΥΠΕΚΑ/ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046 από 24.09.2010**

Με θέμα **Ένταξη του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) στις ΥΚΩ.**

**2.20. ΦΕΚ Β´ 1585 από 29.09.2010**

**Γνωμοδότηση ΡΑΕ 349/2010**

**Απόφαση ΥΠΕΚΑ/ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.19379**

Με θέμα **Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.**

Η απόφαση τροποποιεί πλήθος διατάξεων του Κώδικα με στόχο την αλλαγή ορισμένων κανόνων που αφορούν τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς Ηλεκτρικής ενέργειας και ορίζει το χρονικό πλαίσιο για την υλοποίηση και εφαρμογή τους.

**2.21. ΦΕΚ 1700/29.10.2010**

Με την Απόφαση αυτή καθορίζεται η αριθμητική τιμή του Μοναδιαίου Τιμήματος Πληρωμής Ισχύος σε Ευρώ 45 χιλ/MW και ανά έτος.

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από 1/11/2010

**2.22. ΦΕΚ 1736/Β/05.11.2010**

**Αφορά στη ΥΑ/Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ. 20955.**

Με την Απόφαση αυτή εγκρίνονται η δομή, οι κατηγορίες των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας και το μέσο επιτρεπόμενο έσοδο ανά κατηγορία πελάτη στη μέση και χαμηλή τάση

**Επικαιροποίηση του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής (ΜΟΧΠ) και του Μνημονίου στις συγκεκριμένες προϋποθέσεις Οικονομικής Πολιτικής της 3ης Μαΐου 2010**

Στο επικαιροποιημένο Μνημόνιο του Αυγούστου 2010 αναφέρονται:

- Η κυβέρνηση θα καταστήσει εφικτή την ουσιαστική απελευθέρωση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και θα προχωρήσει ο εξορθολογισμός των τιμολογίων με παράλληλη εξασφάλιση της προστασίας για τις πιο ευάλωτες οικονομικά ομάδες του πληθυσμού.
- Ο κρατικός προϋπολογισμός του 2011 θα περιλαμβάνει τη σταδιακή εισαγωγή «πράσινου φόρου» στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, με απόδοση Ευρώ 300 εκατ. στο 2011.

**Εντός του 4<sup>ου</sup> Τριμήνου 2010**

- Η Κυβέρνηση θα παρουσιάσει τα αναλυτικά της σχέδια για την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας, συμπεριλαμβανομένου και του ανοίγματος προς τρίτους της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΕΕ.  
Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει σχέδιο για τη σταδιακή μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση στην παραγωγή ενέργειας από λιγνίτη, λαμβάνοντας υπόψη και τον παροπλισμό των μονάδων παραγωγής ενέργειας σύμφωνα με τον Κυβερνητικό ενεργειακό σχεδιασμό ώστε να επιτευχθεί ο στόχος 20-20-20. Αυτή η πρόσβαση θα παραμείνει ενεργή μέχρι να ολοκληρωθεί η αποτελεσματική υλοποίηση της απελευθέρωσης. Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει σχέδιο ώστε είτε να απονεμίσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Η κυβέρνηση θα υιοθετήσει ένα μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα από αυτή τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανακλούν, σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές. Η Κυβέρνηση θα παράσχει έναν αναθεωρημένο ορισμό των ευάλωτων καταναλωτών και ένα τιμολόγιο για αυτήν την κατηγορία των καταναλωτών. Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες του δικτύου είναι αποδεδειγμένες από δραστηριότητες προσφοράς, όπως προβλέπεται στο δεύτερο και τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, η Κυβέρνηση θα προσδιορίσει τα περιουσιακά στοιχεία και το προσωπικό που σχετίζονται με το σύστημα μεταφοράς ενέργειας και το σύστημα διανομής της ενέργειας.

### Μέχρι το 1<sup>ο</sup> Τρίμηνο 2011

- Η Κυβέρνηση ξεκινά την υλοποίηση του σχεδίου για το άνοιγμα σε τρίτους της παραγωγής ενέργειας από λιγνίτη. Η Κυβέρνηση υλοποιεί την απόφασή της είτε να εκχωρήσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.

Η Κυβέρνηση ξεκινά να υλοποιεί το μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανακλούν σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τις πιο ευάλωτες ομάδες καταναλωτών.

Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες του δικτύου είναι αποδεδειγμένες από δραστηριότητες προσφοράς, όπως προβλέπεται στο δεύτερο και τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, τα ακόλουθα μέτρα θα υλοποιηθούν:

- Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει απόφαση για τις λεπτομέρειες της αποδέσμευσης του διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας και θα υιοθετήσει την απαραίτητη νομοθεσία για να διασφαλίσει την πλήρη αποδέσμευση των χειριστών συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικού και φυσικού αερίου, μέχρι το Μάρτιο του 2012.
- Η Κυβέρνηση θα διασφαλίσει τη δημιουργία ενός ανεξάρτητου διαχειριστή του συστήματος διανομής, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας.

Η Κυβέρνηση θα μεταφέρει στη ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) όλες τις ρυθμιστικές εξουσίες που αποδίδονται από την ΕΕ στους ρυθμιστές ενέργειας στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας (αδειοδότηση, πρόσβαση δικτύου, χρεώσεις δικτύου, επίβλεψη αγοράς κ.α.).

Η Κυβέρνηση θα λάβει μέτρα ώστε να εξασφαλίσει την ανεξαρτησία της ΡΑΕ (αμερόληπτη και διαφανής επιλογή του διοικητικού συμβουλίου, αρμοδιότητες διοίκησης σε σχέση με τον προϋπολογισμό, το προσωπικό κ.τ.λ., σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

### Μέχρι το 4<sup>ο</sup> Τρίμηνο 2011

- Η Κυβέρνηση θα καταργήσει τα ρυθμιζόμενα από αυτήν τιμολόγια για τους πελάτες, εκτός από τα νοικοκυριά και τις μικρές επιχειρήσεις (όπως ορίζεται από το δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι μέχρι τα ανωτέρω να εξειδικευθούν περαιτέρω, δεν είναι δυνατή μια συνολική εκτίμηση της επίδρασης στη μελλοντική οικονομική θέση της Εταιρείας.

## 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

#### *Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων*

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010, 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 ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2009. Οι 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 δραστηριότητας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (συνέχεια)

##### *Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων*

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 24<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2010.

#### 3.2. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ

**Ενωρίτερη Εφαρμογή της Διερμηνείας 18, «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»:** Η διερμηνεία αυτή αναφέρεται ειδικότερα στον τομέα κοινής ωφέλειας διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό συμφωνιών όπου μία εταιρεία αποκτά ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (ή χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου για την κατασκευή σχετικών περιουσιακών στοιχείων) από ένα πελάτη και αυτό το πάγιο χρησιμοποιείται ως αντάλλαγμα για την σύνδεση του πελάτη στο δίκτυο ή για την παροχή μελλοντικής πρόσβασης του έτσι ώστε να τροφοδοτήσει τα αγαθά ή τις υπηρεσίες του. Η Διερμηνεία αναφέρει ότι σε περιπτώσεις όπου λαμβάνονται ποσά ή περιουσιακά στοιχεία και η υποχρέωση της εταιρείας περιορίζεται στη σύνδεση με το δίκτυο τότε τα ποσά αυτά οφείλουν να αναγνωρίζονται σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσεως, δεδομένου ότι η υπηρεσία για την οποία έλαβε τα περιουσιακά στοιχεία ή τα διαθέσιμα ολοκληρώθηκε εκείνη τη στιγμή. Η Διερμηνεία έχει υποχρεωτική μελλοντική (προσδευτική) εφαρμογή για περιουσιακά στοιχεία ή διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιουλίου 2009 εφεξής και, υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 30 Νοεμβρίου 2009 με εφαρμογή το αργότερο μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2010.

Οι διατάξεις της Διερμηνείας αυτής έχουν εφαρμογή στα προγράμματα της ΔΕΗ που αφορούν στη συμμετοχή, που λαμβάνεται από καταναλωτές και παραγωγούς, στο κόστος κατασκευής των περιουσιακών στοιχείων που απαιτείται να κατασκευαστούν προκειμένου αυτοί να συνδεθούν με τα δίκτυα (κυρίως χρηματικά διαθέσιμα και σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις πάγια περιουσιακά στοιχεία).

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις).

Η ΔΕΗ εφάρμοσε την ανωτέρω Διερμηνεία ενωρίτερα, για περιουσιακά στοιχεία και χρηματικά διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Ως εκ τούτου, από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης.

Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, η ΔΕΗ ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Από την νωρίτερη εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας η ΔΕΗ αναγνώρισε στα αποτελέσματά της χρήσης 2009 πρόσθετα έσοδα ύψους Ευρώ 169 εκατ. Τα αποτελέσματα της χρήσης 2008 δεν επηρεάστηκαν καθ' όσον η εφαρμογή της Διερμηνείας απαιτείται να γίνεται προσδευτικά (από το 2009) και όχι αναδρομικά. Επίσης, δεδομένου ότι εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας ήταν δυνατή από το τελευταίο τρίμηνο του 2009, καθ' όσον υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 30 Νοεμβρίου 2009, δεν ήταν δυνατή η εφαρμογή της κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2009. Ως εκ τούτου τα συγκριτικά μεγέθη που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να ληφθεί υπόψη η επίδραση της εφαρμογής της Διερμηνείας.

Η νέα λογιστική αρχή που ακολουθείται πλέον παρουσιάζεται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση έτους 2009, σημείωση 3.4 «Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες».

Η επίδραση της Διερμηνείας αυτής στα κέρδη μετά από φόρους, στα ίδια κεφάλαια και στα κέρδη ανά μετοχή, για το εννεάμηνο και το 3<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2009 έχει ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ (συνέχεια)**

Κέρδη μετά από φόρους	Εννεάμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Καθαρά κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	642.709	640.631
Επίδραση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών», που λήφθηκαν εντός του εννεαμήνου 2009.	123.846	123.846
Προσαρμογή του φόρου εισοδήματος	(24.769)	(24.769)
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	741.786	739.708
Ίδια Κεφάλαια	Εννεάμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.642.336	5.641.910
Καθαρή επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18, μετά από φόρους.	99.077	99.077
Σύνολο αναμορφωμένων ιδίων κεφαλαίων μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.741.413	5.740.987

Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε Ευρώ)	Εννεάμηνο 2009
	Όμιλος
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	2,77
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,43
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	3,20

Κέρδη μετά από φόρους	3 <sup>ο</sup> τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	230.573	228.887
Επίδραση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών», που λήφθηκαν εντός του γ' τριμήνου 2009.	44.977	44.977
Προσαρμογή του φόρου εισοδήματος	(8.995)	(8.995)
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	266.555	264.869

Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε Ευρώ)	3 <sup>ο</sup> τρίμηνο 2009
	Όμιλος
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,99
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,16
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	1,15

**Ανακατατάξεις**

Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης, οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι ανακατατάξεις αυτές αφορούν κυρίως στην μεταφορά ποσών μεταξύ των στοιχείων αποτελεσμάτων και πιο συγκεκριμένα τη μείωση των λοιπών πωλήσεων και των τελών πρόσβασης και χρήσης δικτύου κατά τα ποσά των Ευρώ 23.872 και Ευρώ 23.747, αντίστοιχα, με ταυτόχρονη μείωση των αγορών ενέργειας κατά το ποσό των Ευρώ 125.

**3.3. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών κατά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2010:

- **Διερμηνεία 17, «Διανομές μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων σε Μετόχους»**
- **Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις»:** Δεν έχουν πραγματοποιηθεί τέτοιες συναλλαγές από την Εταιρεία.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.3. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς – Επιπρόσθετες εξαιρέσεις κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ»:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:** η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.

Τον Μάιο του 2008, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε την πρώτη σειρά τροποποιήσεων στα πρότυπά του. Η εφαρμογή όλων των τροποποιήσεων που εκδόθηκαν αρχίζει από την 31 Δεκεμβρίου 2009, με εξαίρεση τα παρακάτω:

- **ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που Κατέχονται Προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»:** Διευκρινίζεται ότι όταν μια θυγατρική κατατάσσεται ότι κατέχεται προς πώληση όλα τα περιουσιακά της στοιχεία και οι υποχρεώσεις της κατατάσσονται ότι κατέχονται προς πώληση, ακόμα και όταν η εταιρεία παραμένει ως μη ελέγχουσα συμμετοχή μετά την πώληση. Η τροποποίηση αυτή δεν είχε επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ.

Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια δεύτερη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 και δεν είχαν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ.

- **ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»**
- **ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»**
- **ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς»**
- **ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»**
- **ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»**
- **ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»**
- **ΔΛΠ 18 «Έσοδα»**
- **ΔΛΠ 36 «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»**
- **ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»**
- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»**
- **Διερμηνεία 9 «Επανεκτίμηση των ενσώματων παραγώγων»**
- **Διερμηνεία 16 «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»**

#### 3.4 ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΕΝΩΡΙΤΕΡΑ

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Επιτρέπεται ενωρίτερη εφαρμογή για όλες τις περιπτώσεις ενώ η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις τροποποιήσεις.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.4 ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΕΝΩΡΙΤΕΡΑ (συνέχεια)

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση, οι οποίες εξαλείφουν την εξαίρεση για ενδεχόμενες υποχρεώσεις, δεν έχουν εφαρμογή σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων των οποίων οι ημερομηνίες απόκτησης προηγούνται της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (όπως τροποποιήθηκε το 2008). Επιπρόσθετα, η αναβάθμιση αυτή περιορίζει το πλαίσιο εφαρμογής για επιλογή μεθόδου επιμέτρησης (εύλογη αξία ή ποσοστιαία συμμετοχή στα αναγνωρίσιμα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της αποκτώμενης εταιρείας βάσει της παρούσας συμμετοχής ιδιοκτησίας) μόνο στα συστατικά στοιχεία της μη-ελέγχουσας συμμετοχής που αποτελούν παρούσα συμμετοχή ιδιοκτησίας η οποία προσδίδει στους κατόχους ποσοστιαία συμμετοχή στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

Τέλος, απαιτεί από μια εταιρεία (σε μία συνένωση επιχειρήσεων) να λαμβάνει υπόψη την αντικατάσταση των συναλλαγών της αποκτώμενης εταιρείας για παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (είτε υποχρεωτικές είτε εθελοντικές), δηλ., να γίνεται διαχωρισμός μεταξύ του τιμήματος και των εξόδων που καταχωρούνται μετά τη συνένωση. Η υιοθέτηση του ανωτέρω προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι οι συνεπακόλουθες τροποποιήσεις που επέφερε η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 στο ΔΛΠ 21 Επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος, στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και στο ΔΛΠ 31 Συμμετοχές σε κοινοπραξίες έχουν μελλοντική εφαρμογή για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 ή ενωρίτερα σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής του ΔΛΠ 27. Η υιοθέτηση του ανωτέρω προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης βάσει της αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης την οποία οι πελάτες θα μπορούσαν να εξαργυρώσουν, θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη και το ποσό των εκπτώσεων ή κινήτρων που έχουν υπό άλλες συνθήκες χορηγηθεί σε πελάτες οι οποίοι δεν συμμετέχουν σε προγράμματα επιβράβευσης. Η υιοθέτηση της ανωτέρω διερμηνείας δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τον Οκτώβριο του 2010, το ΣΔΛΠ εξέδωσε την ακόλουθη τροποποίηση η οποία θα εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2011.

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα**: Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνολικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός Ισολογισμού (τροποποίηση). Σκοπός της τροποποίησης αυτής είναι να επιτρέψει στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους ως προς τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (πχ πιλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην εταιρεία η οποία έχει πραγματοποιήσει αυτή τη μεταφορά. Επίσης, η τροποποίηση αυτή απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της περιόδου αναφοράς.

#### 3.5 ΠΑΡΕΚΚΛΙΣΗ ΑΠΟ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΑΡΙΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΣΣΟΤΕΡΟ ΑΞΙΟΠΙΣΤΗΣ ΚΑΙ ΑΚΡΙΒΟΔΙΚΑΙΗΣ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίου διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>») και αυτό ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η λογιστική αυτή πρακτική, δεν συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωριστεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες.

Η ΔΕΗ ακολουθεί αυτή την πρακτική, προκειμένου να αναγνωρίζει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης σταδιακά εντός της χρήσης και όχι εντός του τελευταίου τριμήνου, όπως θα έκανε αν εφαρμόζε τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 εκτιμώντας ότι με τον τρόπο αυτό δεν θα έδινε ακριβοδίκαιη πληροφόρηση και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιάμεσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.5 ΠΑΡΕΚΚΛΙΣΗ ΑΠΟ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΑΡΙΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΣΣΟΤΕΡΟ ΑΞΙΟΠΙΣΤΗΣ ΚΑΙ ΑΚΡΙΒΟΔΙΚΑΙΑΣ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (συνέχεια)**

προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται από το 2008.

**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 αντανακλάται 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 Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2010	31.12.2009	30.09.2010	31.12.2009
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
	-	-	<b>91.078</b>	<b>75.761</b>

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.10	31.12.2009		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
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	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

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. Το Νοέμβριο 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής αποφάσισε την αναβίωση της θυγατρικής «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.».

Την 21 Ιανουαρίου 2009, συστήθηκε από τη ΔΕΗ και την κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. η εταιρεία PUBLIC POWER CORPORATION FINANCE PLC ("PPC FINANCE PLC") με έδρα το Λονδίνο, Ηνωμένο Βασίλειο με κύριο σκοπό τη διενέργεια εμπορικών πράξεων ως γενική εμπορική εταιρεία. Το πιστοποιημένο μετοχικό κεφάλαιο της PPC FINANCE PLC ανέρχεται σε Ευρώ 65.6, διαιρούμενο σε 65.600 μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€ 1,00) η κάθε μία. Η ΔΕΗ κατέχει 59.040 μετοχές (90% του μετοχικού κεφαλαίου) και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέχει 6.560 μετοχές (10% του μετοχικού κεφαλαίου). Η PPC FINANCE PLC κατέχει πιστοποιητικό που έχει εκδοθεί από το Μητρώο Εταιρειών στις 27 Ιουλίου 2009, το οποίο της παρέχει τη δυνατότητα, ως δημόσια εταιρεία, να έχει εμπορική δραστηριότητα και να δανείζεται σύμφωνα με το εφαρμοστέο δίκαιο.

Τον Ιούλιο 2010 ολοκληρώθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους Ευρώ 15,3 εκατ. της κατά 100% θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2010 και την 31 Δεκεμβρίου 2009 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.10	31.12.09	30.09.10	31.12.09
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.331	1.572	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.373	1.414	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.614	2.373	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	834	954	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.078	946	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.151	7.435	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	144	148	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	8	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	8	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	12	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	14	19	-	-
	<b>15.576</b>	<b>14.915</b>	-	-

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

Θυγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.09.10	31.12.09		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ

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.

Την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες (συγγενείς και κοινοπραξίες) ανήλθαν σε Ευρώ 1,1 εκατ. (2009: Ευρώ 0,5 εκατ. κέρδη).

Εντός του Μαΐου 2009 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΛΑΡΚΟ αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ 120.002 με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής (από Ευρώ 29,35 ανά μετοχή σε Ευρώ 7,85 ανά μετοχή) και ταυτόχρονο συμψηφισμό σωρευμένων ζημιών παρελθουσών χρήσεων. Επίσης κατά την ίδια Έκτακτη Γενική Συνέλευση αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ κατά το ποσό των Ευρώ 134.337 με έκδοση 17.112.940 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 ανά μετοχή και καταβολή μετρητών. Η ΔΕΗ, εντός του Ιουνίου 2009 γνωστοποίησε την πρόθεσή της να μη συμμετάσχει στην αύξηση. Ως εκ τούτου η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Σεπτεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά την διάρκεια της χρήσης 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Τον Οκτώβριο του 2006, η ΔΕΗ Α.Ε. μαζί με την Contour Global LLC, συνέστησαν Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. ("SENCAP"), με ποσοστό συμμετοχής 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. Μετά από διαδοχικές αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, στις 29.06.2009 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε τη μείωση του εταιρικού μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 4.036.900,00. Από 31 Δεκεμβρίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 1.493.100,00 (30 Σεπτεμβρίου 2009: Ευρώ 5.530.000,00, 31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5.140.000,00). Σημειώνεται ότι από το Νοέμβριο του 2008 ο σκοπός εργασιών της Εταιρείας είχε περιοριστεί αποκλειστικά στη γεωγραφική περιοχή του Κοσόβου, και συγκεκριμένα στο σχεδιαζόμενο μεγάλο ενεργειακό έργο των λιγνιτωρυχείων και των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, όμως στο νέο διαγωνισμό που επαναπροκύρηξε η κυβέρνηση του Κοσόβου, η ΔΕΗ και η Contour Global συμμετείχαν με κοινό εταιρικό σχήμα χωρίς την χρήση της εταιρείας SENCAP. Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 η μητρική εταιρεία αναγνώρισε ζημία απομείωσης Ευρώ 2.764 αναφορικά με την συμμετοχή της στην κοινοπραξία SENCAP.

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2010 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>30/09/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Ενεργητικό	<u>141</u>	<u>148</u>
Παθητικό	<u>(206)</u>	<u>(188)</u>
Ίδια κεφάλαια	<u>(65)</u>	<u>(40)</u>
Έσοδα	<u>-</u>	<u>-</u>
Ζημία μετά από φόρους	<u>(26)</u>	<u>(375)</u>
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	<u>-</u>	<u>(335)</u>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2010 και την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	30.09.2010		31.12.2009	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	188	-	160	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	23.721	(11.540)	19.905	(5.427)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<b>23.942</b>	<b>(11.540)</b>	<b>20.098</b>	<b>(5.427)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(150)	-	(254)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	1	-	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	91.375	-	63.031	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<b>91.513</b>	<b>(150)</b>	<b>63.168</b>	<b>(254)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	356.002	(365.455)	655.751	(694.253)
	<b>356.002</b>	<b>(365.455)</b>	<b>655.751</b>	<b>(694.253)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	30.09.2010		30.09.2009	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	28	-	27	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.980	(5.783)	6.392	(7.511)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	7	-	8	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	54	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	14	-
	<b>2.015</b>	<b>(5.783)</b>	<b>6.495</b>	<b>(7.511)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.255)	-	(1.260)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	-	-	1	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ ΑΕ	-	-	2.550	-
ΛΑΡΚΟ	46.359	(4.947)	31.004	(1.670)
	<b>46.359</b>	<b>(6.202)</b>	<b>33.555</b>	<b>(2.930)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	17.288	(432.410)	3.816	(232.343)
	<b>17.288</b>	<b>(432.410)</b>	<b>3.816</b>	<b>(232.343)</b>

**Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)**

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές 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 απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ 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 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

επέτρεπαν 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 το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009. Μέσα στο εννεάμηνο του 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 6 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης του 2007, την 30<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2010, ανέρχεται σε Ευρώ 6,5 εκατ.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 10 Μαρτίου 2011. Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε ήδη εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Όπως προβλέπεται, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, η οποία προμήθεια εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί σε διάστημα ενός έτους περίπου. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του Νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύεται ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1<sup>η</sup> Ιουνίου 2010.

Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων των μηνών Ιουλίου, Αυγούστου και Σεπτεμβρίου 2010.

#### **Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	30.09.2010	30.09.2009	30.09.2010	31.12.2009
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	202.031	88.312	19.489	8.674
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	335.973	342.592	37.028	40.772
	<b>538.004</b>	<b>430.904</b>	<b>56.517</b>	<b>49.446</b>

Τον Αύγουστο 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτό το τίμημα ως καταρχήν αντικατοπτρίζον την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοφόρου ή μη χαρακτήρα, (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 ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.10	30.09.09	30.09.10	30.09.09
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	285	293	134	143
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	129	253	93	136
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	216	-	216
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	21	4	21	4
	<b>435</b>	<b>766</b>	<b>248</b>	<b>499</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	997	1.201	997	1.201
- Εργοδοτικές εισφορές	135	146	135	146
-Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	217	237	217	237
	<b>1.349</b>	<b>1.584</b>	<b>1.349</b>	<b>1.584</b>
	<b>1.784</b>	<b>2.350</b>	<b>1.597</b>	<b>2.083</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**

Για τη χρήση 2009, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας στις 29 Ιουνίου 2010 ενέκρινε τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 1,00 (Ευρώ ένα ανά μετοχή) το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους την 9 Ιουλίου 2010.

**10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δεκαεπτά (17) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 1.446 εκατ. ( εκ των οποίων οι 5 σειρές ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 390 εκατ., αφορούσαν δάνεια που είχε εγκρίνει το Διοικητικό Συμβούλιο το 2009 και η μία αφορά αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανείων μέσω επιμήκυνσης της λήξης το 2015 έναντι αρχικής λήξης την περίοδο 2012-2013 συνολικού ύψους Ευρώ 250 εκατ.) , αποπληρωτέα την περίοδο 2011 – 2020, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 115 εκατ.

Τρεις από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 220 εκατ. περιλαμβάνουν ρήτρα υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ η οποία μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους.

Επιπλέον η ΔΕΗ προέβη στην πρώτη άντληση ποσού Ευρώ 225 εκ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκ. της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας εντός του 2009.

Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 200 εκατ.

Επιπλέον, εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη βραχυπρόθεσμου ορίου κεφαλαίου κίνησης ύψους Ευρώ 75 εκατ.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 σε Ευρώ 250 εκατ. ,το οποίο είχε αντληθεί στο σύνολό του.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010 ανήλθε σε Ευρώ 1.050 εκατ.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ (συνέχεια)

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

Τον Φεβρουάριο 2010 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ από BBB- με αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση σε BB+ με σταθερή προοπτική. Τον Απρίλιο 2010 η S&P υποβάθμισε την προοπτική του rating από σταθερή σε αρνητική, ώστε να αντικατοπτρίζει την πιστοληπτική αξιολόγηση της Ελληνικής Δημοκρατίας (BB+ με αρνητική προοπτική).

### Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) – Loss of Rating

Μετά την υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ σε BBB-, η ΕΤΕπ ζήτησε την παροχή εγγύησης για υφιστάμενες δανειακές υποχρεώσεις συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου, την 31 Δεκεμβρίου 2009, Ευρώ 488,3 εκατ. Το Ελληνικό Δημόσιο παρέσχε την εγγύησή του για το ποσό των Ευρώ 429,3 εκατ., ενώ για το υπόλοιπο ποσού των Ευρώ 59 εκατ. η εγγύηση δόθηκε από εμπορικές Τράπεζες.

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

### Κυριότητα της περιουσίας

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.

**Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η ΔΕΗ θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου.

**Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι δισπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και αστικής ευθύνης έναντι τρίτων.

### ***N.3833/2010 «Προστασία της εθνικής οικονομίας – Έκτακτα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης» και N. 3845/2010: «Μέτρα για την εφαρμογή του μηχανισμού στήριξης της ελληνικής οικονομίας από τα κράτη – μέλη της Ζώνης του ευρώ και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο».***

Οι τεχνικές δυσκολίες ενσωμάτωσης των διατάξεων των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010, στη δομή της μισθοδοσίας της ΔΕΗ (πολλές κατηγορίες και ειδικότητες προσωπικού και πλήθος επιδομάτων που συχνά διαφέρουν ανά κατηγορία και ειδικότητα προσωπικού), είχαν ως αποτέλεσμα η ενσωμάτωση των διατάξεων αυτών, να πραγματοποιηθεί από τον Ιούλιο του 2010.

Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το εννεάμηνο 2010 από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων εκτιμάται σε Ευρω160 εκατ. Σύμφωνα με την από 26/4/2010 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, προβλέπεται η έκτακτη εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ μέχρι του ποσού που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

του Ν. 3833/2010. Ως συνέπεια της Απόφασης αυτής, τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου 2010, έχουν επιβαρυνθεί με Ευρώ 51,1 εκατ. ενώ, η εκτίμηση του αντίστοιχου μεγέθους για το σύνολο του έτους βασισμένη σε συγκεκριμένες παραδοχές αριθμού και κατηγοριών προσλήψεων και αποχωρήσεων προσωπικού και μεταβλητών στοιχείων μισθοδοσίας, διαμορφώνεται σε Ευρώ 97 εκατ.

### Επιδίκες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2010, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 698 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 378 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
- 2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 40 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 191 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- 4. Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 30 Σεπτεμβρίου 2010 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 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 αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (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 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναιρέσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Η όποια 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 αποφασίσθηκε η αναβολή μέχρι την έκδοση απόφασης του Αρείου Πάγου επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (δ) όπου εκδόθηκε απόφαση που απορρίπτει την αγωγή του ΟΑΠ παρ' όλα αυτά ενδέχεται να ανατραπεί βάσει της απόφασης που θα εκδοθεί από την Ολομέλεια του Αρείου Πάγου για την (α) ως άνω υπόθεση και στο (ε) με την υπ' αριθμόν 1459/2009 απόφαση του Εφετείου Αθηνών απερίφθη η αγωγή λογοδοσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 206 εκατ.

### 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, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.**  
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, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα Δημόσια Έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από 17.06.10.

Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, 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.

Με την πρόσφατη Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί.

Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Εξετάζεται από τη ΔΕΗ η δυνατότητα απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ) ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής. Στις 30 Σεπτεμβρίου 2010 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,1 εκατ ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 110 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου η οποία εκτιμάται το έτος 2014.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών Μονάδων. 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.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή 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 (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008, ενώ για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Έργο βρίσκεται σε διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής.

Αναμένεται, εντός του έτους 2010, η ανανέωση από το ΥΠΕΚΑ των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας.

Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED), που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ. Τον Ιούνιο 2009, το Συμβούλιο Υπουργών Περιβάλλοντος κατέληξε σε πολιτική συμφωνία επί της πρότασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Τον Ιούλιο του 2010 ολοκληρώθηκε η διαδικασία συναπόφασης (2<sup>η</sup> ανάγνωση) μεταξύ του Συμβουλίου και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και αναμένεται η επικύρωση και έκδοση της νέας Οδηγίας εντός του 2010. Μετά την έκδοση της νέας Οδηγίας, πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες, θα αξιολογηθούν με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους.

3. 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 πραγματοποιηθούν 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. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. 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, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. 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. 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.

#### **Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι**

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή της.

Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, η οποία και αναθεωρήθηκε δύο φορές εντός του 2010 για κάλυψη πολεοδομικών εκκρεμοτήτων, νέων εργασιών κ.λ.π και τον Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9<sup>ος</sup> 2011).

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Το Μάιο 2010 υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο. 2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Σημειώνεται ότι μέχρι 30.09.2010 ο Ανάδοχος από το ως άνω ποσό έχει τιμολογήσει Ευρώ 22,128 εκατ. Τα υπόλοιπα Ευρώ 9,022 εκατ. τιμολογούνται από τον Ανάδοχο σύμφωνα με την πρόοδο εκτέλεσης των πρόσθετων εργασιών του Συμπληρώματος Νο.2

Τον Ιούνιο 2010 τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έκδοσης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος.

Τον Οκτώβριο 2010 υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών.

### **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. Τον Σεπτέμβριο 2009 η ΔΕΗ ήρθε σε συμφωνία με την Εθνική Τράπεζα και την BNP Paribas για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την άσκηση του δικαιώματός της για την απόκτηση ποσοστού στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ και του ΔΕΣΦΑ.

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

Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ Α.Ε. κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπονταν συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρώνονταν 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, θα ολοκληρωθεί στο πρώτο εξάμηνο του 2013.

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

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός 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 είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση 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. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

### **Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser**

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν 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 Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 28<sup>ης</sup> Απριλίου 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της «ΔΕΗ Α.Ε.» και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών στις 23 Ιουνίου 2010.

Η κοινή εταιρεία θα έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με :

- τη διαχείριση αποβλήτων,
- την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, και
- την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων, εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Έως το τέλος του έτους αναμένεται η δημοσίευση κάποιων διαγωνισμών για μονάδες Mechanical Biological Treatment (MBT) στη Β. Ελλάδα.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

##### **Κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής Α.Π.Ε. από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, Λέσβο, Ρόδο, Σίφνο και Λήμνο, μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή των έργων στην Πάρο, Λέσβο, Σάμο (Μαραθόκαμπος) και Κρήτη (Ακούμια) θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι τον Δεκέμβριο του 2010, ενώ η σύνδεσή τους στο δίκτυο για τα τρία πρώτα θα έχει ολοκληρωθεί εντός του 1<sup>ου</sup> τριμήνου του 2011. Τα υπόλοιπα έργα σε Ρόδο, Λήμνο, Κοπρινό Κρήτης και Πυθαγόρειο Σάμου θα έχουν ολοκληρωθεί μέχρι το Δεκέμβριο του 2011.

##### **Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών 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 Δεκέμβριο 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 εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO<sub>2</sub> για το έτος 2009. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,39 MtCO<sub>2</sub> εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων) για το έτος 2009. Στις 31 Μαρτίου 2010 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2009 ανήλθαν σε 49,9 MtCO<sub>2</sub>.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2009 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2009 ύψους 5,3 MtCO<sub>2</sub>. Τα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ έτους 2009 επιβαρύνονται από την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής για την κάλυψη του παραπάνω ελλείμματος.

Με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του εννεαμήνου του έτους 2010, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO<sub>2</sub>, των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, για το εννεάμηνο 2010 ανέρχεται σε 35,9 εκατ. τόνους. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι εκπομπές των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης για το σύνολο του 2010 εκτιμώνται σε 46,8 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2010 θα θεωρούνται οριστικές μετά το Μάρτιο 2011, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2010, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2010 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,39 εκατ. τόνοι εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2010, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων του έτους 2009.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2010, ύψους 2,2 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 1,7 εκατ., τόνοι περίπου αφορούν το εννεάμηνο του έτους. Επιπροσθέτως, 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 2010.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> προς κάλυψη για το έτος αυτό, ύψους Ευρώ 33,3 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές 31 Δεκεμβρίου 2009. Από την οριστικοποίηση του ελλείμματος του 2009 από την αποτίμησή του σε τρέχουσες αξίες την 30 Σεπτεμβρίου 2010, προέκυψε συνολική επιβάρυνση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας ύψους Ευρώ 5,3 εκατ. ενώ αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση Ευρώ 8 εκατ. από την αναστροφή προηγούμενης αναγνωρισμένης ζημίας απομείωσης των αποκτηθέντων δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> η οποία δεν υφίσταται πλέον.

##### **Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαίδα**

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κοινοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε στις 23 Απριλίου 2010 στο Συμπλήρωμα της Επίσημης Εφημερίδας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στον Ελληνικό Τύπο, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Ο

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

συνολικός προϋπολογισμός του έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ.  
Τον Αύγουστο 2010, σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Νο1, μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής Προσφορών για τις 15.12.2010.

Το Σεπτέμβριο 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας.

Τον Οκτώβριο 2010 υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας.

Το Νοέμβριο 2010 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο2, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης και μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής Προσφορών για τις 29.12.2010.

#### **Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Το Μάρτιο 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Επειδή η απλή μίσθωση δημιουργεί αδειοδοτικά προβλήματα, η Επιχείρηση προσανατολίζεται πλέον στην αγορά του υπόψη οικοπέδου. Αναμένεται η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

Το Σεπτέμβριο 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ).

#### **Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑτΕ)**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο τότε 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 καθώς και στο ΣτΕ για την ακύρωση της Υπουργικής Απόφασης. Η σχετική αίτηση της ΑτΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑτΕ παραιτήθηκε από αυτή. Πέραν αυτών, στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ. Η μεν ΑτΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης ( της υπόψη αγωγής της ΑτΕ μετά από αναβολές και ματαιώσεις, έχει ορισθεί δικάσιμος η 15<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Κατόπιν σχετικής έγκρισης συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαιτησία της διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης, έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης και στη συνέχεια εκδόθηκε η από 23 Φεβρουαρίου 2010 απόφαση του ως άνω Διαιτητικού Δικαστηρίου η οποία δέχθηκε:

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, κατά συνέπεια την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών.

Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από την ΑτΕ ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, ποσού Ευρώ 49,8 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009 των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2012.

Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε τον ορισμό του πλαισίου συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έχει γίνει αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

και θα αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές θα προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το πλαίσιο συμφωνίας προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής :

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη ζήτησης ελαχίστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.

2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως αυτοπρομηθευόμενη. Έως ότου πληρωθούν οι απαραίτητες για την ικανοποίηση των αναγκών αυτών προϋποθέσεις και για χρονικό διάστημα περίπου (6) μηνών, η ΔΕΗ Α.Ε. θα προμηθεύει την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με την απαιτούμενη Ηλεκτρική Ενέργεια με χρέωση το αντίστοιχο μηνιαίο μέσο όρο της Οριακής Τιμής Συστήματος για τις ώρες που αντιστοιχούν στην προμήθεια της και που δεν εμπίπτουν με τη ζώνη φορτίου της ανωτέρω παραγράφου1., πλέον των συνήθων επιβαρύνσεων και χρεώσεων, όπως ενδεικτικά, Χρήσεως Συστήματος, Ισχύος, Επικουρικών Υπηρεσιών και λοιπών.

3. Επίσης στο ίδιο πλαίσιο συμφωνίας προβλέπεται ότι οι οικονομικές διαφορές που είχαν προκύψει κατά το πρόσφατο παρελθόν και, συγκεκριμένα, για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 και που προσδιορίζεται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Μέχρι σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία κατάρτισης της νέας σύμβασης στην οποία θα αποτυπώνονται τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας.

Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. στις 15.11.2010 κατέβαλε μέρος των ληξιπρόθεσμων οφειλών της (Ευρώ 10,9 εκατ.), έναντι Ευρώ 20 εκατ. που προβλέπονται στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ με αρ. 177/3.8.2010, ενώ, δεν έχει εξοφλήσει τους λογαριασμούς καταναλώσεων των μηνών Ιουλίου, Αυγούστου και Σεπτεμβρίου οι οποίοι έχουν καταστεί και αυτοί ληξιπρόθεσμοι.

Τον Νοέμβριο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 253/16.11.2010 εξουσιοδότησε τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο να απευθύνει επιστολή προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με το εξής περιεχόμενο :

« Για τη ΔΕΗ Α.Ε., τόσο η καταβολή του συνόλου της εκ 20 εκατ. Ευρώ προκαταβολής έναντι παρελθουσών οφειλών σας (δηλ. του υπολοίπου 9.144.304,89 Ευρώ), όσο και η πλήρης εξόφληση των από 1.7.2010 ληξιπρόθεσμων λογαριασμών σας, αποτελεί όρο και προϋπόθεση, όχι μόνο για την εκ μέρους μας υπογραφή μιας νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και για τη συνέχιση των σχετικών συζητήσεων. Σε περίπτωση που η εταιρεία σας δεν ανταποκριθεί, έως τις 30.11.2010 προς τα παραπάνω, η ΔΕΗ Α.Ε. είναι υποχρεωμένη και θα προβεί σε άρση της εκπροσώπησης της «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» ως πελάτη της.».

Η εν λόγω επιστολή απεστάλη την 17.11.2010.

## Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν η Τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας Κρήτης ζητούσε να καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η μετατροπή των απαιτήσεων της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας σε συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της τελευταίας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν, η οποία επιβλήθηκε με την υπ' αριθ. 21/9-6-1989 Πράξη του κατά τον ανωτέρω χρόνο Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας, ήταν ανίσχυρη. Η αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 9004/1996 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και στη συνέχεια η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της απόφασης αυτής, η οποία όμως απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 4613/1997 απόφαση του Εφετείου Αθηνών. Κατά της ανωτέρω απόφασης η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 746/1998 απόφαση του Αρείου Πάγου. Έτσι, η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 5514/1999 απόφασή του διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ με την υπ' αριθ. 7956/2005 απόφασή του, επιδικάζοντας στη ΔΕΗ το ποσό των 1,936 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 5,7 εκατ.).

Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναίρεσης κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντίδικη Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους, ενώ, μετά την διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπαιτήση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμφωνισμό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνώμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδίκου. Η ως άνω αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας περί συμπληρώσεως της Απόφασης του Εφετείου Αθηνών απορρίφθηκε με την με αριθ. 1732/2010 Απόφαση του ίδιου Δικαστηρίου. Κατόπιν αυτών, η δίκη επί της ως άνω αγωγής συνεχίζεται και αναμένεται η έκδοση της προαναφερθείσας συμπληρωματικής πραγματογνώμοσύνης.

#### **Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 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 Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 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. 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 γνωστοποιήθηκε 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 εξορυσσόμενων 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. Επισημαίνεται ότι, αυτή η διάταξη καταργήθηκε δυνάμει της διάταξης του άρθρου 36 παρ. 3 του Ν.3734/2009. Τέλος, με την άνω Επιστολή κλήθηκε η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή εμπρόθεσμα τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωση της με την προηγουμένη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Ελλάδα επίσης υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΠΕΚ. Ήδη η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΠΕΚ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Περαιτέρω, η ΔΕΗ υπέβαλε νομίμως και εμπροθέσμως (3 Μαΐου 2010) Υπόμνημα Απάντησης κατά της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και κατά της πιο πάνω από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Τέλος, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέθεσε εμπρόθεσμα, τον Ιούλιο 2010 Παρατηρήσεις επί της Αίτησης Παρέμβασης της Ελληνικής Δημοκρατίας υπέρ της ΔΕΗ, στην εν λόγω υπόθεση.

#### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη.**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότηρα κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασής. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου για την αδειοδότηση του Έργου.

Επίσης ολοκληρώθηκε η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε στις 09.07.2010 η σχετική μελέτη.

Το Μάρτιο 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική ισχύ 811MW της εν λόγω Μονάδας.

Τον Μάιο 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εν λόγω Μονάδας.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Τον Ιούλιο 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για προσφορά σύνδεσης της εν λόγω Μονάδας. Το Σεπτέμβριο 2010:

- Εκδόθηκε η Άδεια Διαμόρφωσης Χώρων για την προσθήκη της εν λόγω Μονάδας στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Υπήρξε θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την καθαρή ισχύ (811MW).
- Ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ την Προσφορά Σύνδεσης της Μονάδας με το Σύστημα.

Αναμένεται η υπογραφή της Σύμβασης Μακροχρόνιας Συντήρησης της εν λόγω Μονάδας.

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

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική» το οποίο αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους εξής τομείς:

- Κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και
- Μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους.

Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των μετόχων και τη δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ιδιαίτερης κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ 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.

Εντός του 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για την δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Το Σεπτέμβριο 2009, η Χαλυβουργική κατέθεσε αίτημα προς ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και Χαλυβουργική βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων. Η Διοίκηση επανεξετάζει τη συνεργασία με την Χαλυβουργική στα πλαίσια αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ.

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

Τον Ιούλιο 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη τη κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Τον Αύγουστο του 2010 η κυβέρνηση του διοικητικού τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας – Ερζεγοβίνης δημοσίευσε πρόσκληση για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina.

Το Σεπτέμβριο 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. υπέβαλε φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την επιλογή της ως Στρατηγικού Εταίρου, για την κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών (συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 238 MW) στον ποταμό Drina στο διοικητικό τομέα της "Δημοκρατίας της SRPSKA" στη Βοσνία - Ερζεγοβίνη.

Η ΔΕΗ είναι η μόνη συμμετέχουσα μεταξύ δέκα αρχικά ενδιαφερομένων σχημάτων. Η αρμόδια Επιτροπή θα συνεδριάσει σε μελλοντικό χρόνο για να αποφασίσει αν η ΔΕΗ πληροί τα κριτήρια επιλεξιμότητας. Στην περίπτωση αυτή θα ακολουθήσει η δεύτερη φάση που αφορά το στάδιο των διαπραγματεύσεων.

Η δραστηριοποίηση της Επιχείρησης στην περιοχή της "Δημοκρατίας της SRPSKA" στη Βοσνία - Ερζεγοβίνη υποστηρίζεται από κοινοπρακτικό σχήμα με τη συμμετοχή της Quantum Corporation Limited και της Τράπεζας Κύπρου.

#### **Κατάργηση απαλλαγής του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στα υγρά καύσιμα:**

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 καταργείται η ειδική απαλλαγή του Ν.2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ε.Φ.Κ. αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ 9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Επιπρόσθετα με το Ν.3845/06.05.2010 ο

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Ε.Φ.Κ. ανήλθε σε Ευρώ 412 ανά χιλιόλιτρο. Την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2010, η επιπλέον επιβάρυνση στα αποτελέσματα ανήλθε σε Ευρώ 46,8 εκατ.

### Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης(ΕΦΚ) στην Ηλεκτρική Ενέργεια:

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 επιβλήθηκε ΕΦΚ, από 2/05/10, στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας ή που προέρχεται από άλλα κράτη μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του ΕΦΚ για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα λεπτά ) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00(πέντε ευρώ) όταν διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση. Τα εν λόγω ποσά επιβαρύνουν τους τελικούς καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές της ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπρόσθετα επιβλήθηκε χρέωση ειδικού τέλους 5 % όπως προβλέπεται από τον ν.2093/92 και τον ν.2960/2001. Η εκτιμώμενη μέση χρέωση λόγω του ειδικού τέλους ,που επιβαρύνει τον τελικό καταναλωτή, θα είναι της τάξης των 0,50 ευρώ ανά 1000 KWh. Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι υποχρεωμένη να συνεισπράττει τον ΕΦΚ και το ειδικό τέλος με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος και να τους αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο.

### N.3842/2010

Σύμφωνα με το **N.3842/2010** θα εφαρμοστούν δύο συντελεστές φόρου εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση.

- α) στα κέρδη που διανέμονται επιβάλλεται Φόρος 40% και
- β) στα αδιανέμητα κέρδη Φόρος με συντελεστή 24%.

### Αύξηση Φ.Π.Α.

Οι συντελεστές Φ.Π.Α. στη φορολογητέα αξία ορίζονται σε είκοσι τρία τοις εκατό (23%) και σε έντεκα τοις εκατό(11%). Οι αυξήσεις των συντελεστών Φ.Π.Α. ισχύουν από την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2010.

### Έκτακτη εισφορά στα κέρδη των νομικών προσώπων

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 επιβάλλεται στα νομικά πρόσωπα ,επομένως και στη ΔΕΗ Α.Ε., έκτακτη εισφορά που αφορά στο οικονομικό έτος 2010. Το συνολικό καθαρό εισόδημα ή τα καθαρά κέρδη επί των οποίων επιβάλλεται η έκτακτη εισφορά ,δεν μπορεί να υπερβαίνουν το διπλάσιο του μέσου όρου των συνολικών καθαρών εισοδημάτων ή των καθαρών κερδών των δύο προηγούμενων οικονομικών ετών 2008 και 2009 . Η εφαρμογή του παραπάνω νόμου δεν επιβαρύνει τα οικονομικά αποτελέσματα της χρήσης 2010.

### Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις.

Τον Νοέμβριο του 2009 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές, ο έλεγχος της χρήσης 2008 της Μητρικής Εταιρείας ο οποίος και ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2010. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν λογιστικές διαφορές, περίπου Ευρώ 21 εκατ., οι οποίες προέρχονταν από την φορολογία εισοδήματος. Από τον ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου Ευρώ 1 εκατ. η οποία συμψηφίστηκε με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του προαναφερθέντος ελέγχου εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για την Φορολογία Εισοδήματος όπως και στις προηγούμενες χρήσεις 2006 και 2007, δεδομένου ότι δεν έχει επιλυθεί οριστικά, από φορολογικής πλευράς το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της Εταιρείας. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των Εταιρειών του Ομίλου, για τις οποίες σχηματίζονται προβλέψεις στη βάση ευρημάτων προηγούμενων ελέγχων, έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριότητας	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.(Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999-2009
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε	Ελλάδα	2007-2009
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
Ηλιακά πάρκα Δυτ. Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
Ηλιακά πάρκα Δυτ. Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007-2009
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

##### Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από την μεταβολή των τιμών των υγρών καυσίμων

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης για ποσοστό 50-60% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που εκτιμάται ότι θα καταναλωθούν εντός του έτους 2010. Το εννεάμηνο 2010 από την ενεργοποίηση του μηχανισμού αντιστάθμισης η ΔΕΗ εισέπραξε ποσό Ευρώ 1,77 εκατ. (\$ 2,29 εκατ.).

##### Πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων

Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου (μεταβολή της ισοτιμίας €/€) από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το β' τρίμηνο του 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί ακόμη σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων.

##### Μηχανισμός Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμων (Ρήτρα Καυσίμων)

Σε ότι αφορά την από 1.1.2010 εφαρμογή του Μηχανισμού Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμων, κατά το πρώτο τρίμηνο 2010 δεν προέκυψε οποιαδήποτε χρέωση/πίστωση για τους καταναλωτές, παρά την άνοδο των διεθνών ενεργειακών τιμών. Κατά το δεύτερο τρίμηνο 2010 προέκυψαν οι ακόλουθες μοναδιαίες χρεώσεις της Ρήτρας Καυσίμων:

Υψηλή Τάση = 0,22 ευρώ ανά 1.000 kWh

Μέση Τάση = 0,23 ευρώ ανά 1.000 kWh

Χαμηλή Τάση = 0,24 ευρώ ανά 1.000 kWh

Οι ανωτέρω χρεώσεις αντιστοιχούν σε αναπροσαρμογή της τάξης του 0,23% σε σχέση με το μέσο κόστος της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ανά kWh.

Ανεστάλη την 1η Αυγούστου 2010, με Απόφαση του ΥΠΕΚΑ, η εφαρμογή του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών διεθνών τιμών καυσίμων. Η επίδραση για το γ' και δ' τρίμηνο 2010 λόγω της αναστολής από 1.8.2010 της εφαρμογής του μηχανισμού της ρήτρας καυσίμων, με βάση τα τρέχοντα επίπεδα τιμών καυσίμων, εκτιμάται σε Ευρώ 48 εκατ. περίπου.

##### Υπογραφή Σύμβασης Κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ - ΝΕΑ ΜΑΚΡΗ

Το Μάιο 2010 υπεγράφη η σύμβαση με τον οίκο Nexans Norway AS για την κατασκευή της υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ - ΝΕΑ ΜΑΚΡΗ συνολικής προϋπολογισμένης αξίας Ευρώ 64 εκατ. Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιολικής ενέργειας συνολικής ισχύος 400MW περίπου από την Νότια Εύβοια στην Αττική, ενώ παράλληλα ενισχύεται και η ηλεκτροδότηση της Ανατολικής Αττικής.

Το έργο κατασκευάζεται με υποβρύχια καλώδια 150kV, 200 MVA με συνθετική μόνωση, φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί σε 3 χρόνια.

##### Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης.

Τον Ιούνιο 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα είναι ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης.

Το έργο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2012. Εκτιμάται ότι θα παράγονται 65.000 MWh ηλεκτρικής ενέργειας ετησίως, που ισοδυναμεί με τις ενεργειακές ανάγκες του 42% των νοικοκυριών του νομού Αρκαδίας, ενώ παράλληλα θα αποφεύγεται η εκπομπή 58.000 τόνων CO2 από συμβατικές μονάδες. Αναμένεται να δημιουργηθούν 150 θέσεις εργασίας στο Νομό κατά τη διάρκεια της κατασκευής του έργου και 30 μόνιμες θέσεις κατά την λειτουργία του. Ως καταληκτική ημερομηνία σε ότι αφορά το Διαγωνισμό της Μεγαλόπολης για την υποβολή των τελικών προσφορών των υποψηφίων αναδόχων έχει οριστεί η 7η Δεκεμβρίου 2010.

##### Θέση εκτός λειτουργίας της Μονάδας I του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας

Τον Ιούνιο 2010 τέθηκε εκτός λειτουργίας η Μονάδα I, ισχύος 70MW του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Πτολεμαΐδας μετά τη συμπλήρωση 50 χρόνων από την έναρξη λειτουργίας της το 1959. Η συγκεκριμένη Μονάδα θα παραμείνει σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας.

##### ΥΗΣ Μετσοβίτικο I, II (29MW)

Προχώρησε η σύνταξη νέων τευχών για την επαναδημοπράτηση του Έργου με τις Συμβάσεις για τον κύριο ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό και τις υπολειπόμενες εργασίες Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Ο Διαγωνισμός

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

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

για τον κύριο Ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό διεξήχθη την 23.06.2010 και υποβλήθηκαν 6 προσφορές. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε παραγωγική λειτουργία του έργου είναι εντός του 2013.

#### **Προσλήψεις και αποχωρήσεις προσωπικού**

Στο τέλος του γ' τριμήνου 2010, από τις προσλήψεις που προβλέπονται στην Προκήρυξη 1/2007 έχουν προσληφθεί 626 εργαζόμενοι. Στο εννεάμηνο Ιανουάριος - Σεπτέμβριος 2010, οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 1.281, με αποτέλεσμα ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού, σε σχέση με την 31.12.2009, να μειωθεί κατά 655 εργαζόμενους.

#### **Σύστημα DMS Αττικής**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε, ενέκρινε τον Ιούνιο του 2010, την ανάθεση της προμήθειας και εγκατάστασης Συστήματος Διαχείρισης των Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής στην Εταιρεία EFACEC Sistemas de Electronica S.A., μετά από διεθνή μειοδοτικό ανοικτό διαγωνισμό.

Με το Σύστημα αυτό που θα είναι της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας, θα τηλεοπτεύονται και θα τηλεχειρίζονται από το Κέντρο Ελέγχου Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής όλες οι καλωδιακές γραμμές Υψηλής Τάσης, όλοι οι μεγάλοι Υποσταθμοί Υψηλής προς Μέση Τάση και θα δημιουργηθεί η δυνατότητα να τηλεοπτεύεται και να τηλεχειρίζεται μεγάλο πλήθος υποσταθμών Διανομής Μέσης προς Χαμηλή Τάση του Νομού Αττικής.

Από τη λειτουργία του εν λόγω Συστήματος, το οποίο θα αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα πληροφοριακά Συστήματα Υποδομής της ΔΕΗ, θα προκύψουν:

- Σημαντική βελτίωση της ποιότητας της παρεχόμενης στους καταναλωτές ενέργειας.
- Μείωση των απωλειών της διερχόμενης από τα δίκτυα Διανομής ενέργειας και αντιστοίχως της περιβαλλοντικής επιβάρυνσης.
- Ασφαλέστερες συνθήκες εργασίας για το τεχνικό προσωπικό της ΔΕΗ.
- Μείωση των δαπανών εκμετάλλευσης της Εταιρείας.

#### **Ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης για τη Διασύνδεση των Κυκλάδων**

Τον Ιούλιο του 2010 ολοκληρώθηκε η τετράμηνης διάρκειας διαδικασία της Δημόσιας Διαβούλευσης επί των τευχών της Διακήρυξης ΔΥΠΜ-40908 για το σημαντικό, τόσο για τη ΔΕΗ όσο και την Ελληνική Οικονομία, έργο της Διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τον Οκτώβριο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης για τη κατάρτιση των τευχών της Διακήρυξης της Διασύνδεσης.

#### **Προμήθεια υγροποιημένου φυσικού αερίου.**

Από τον Ιούλιο 2010 η ΔΕΗ καλύπτει μέρος των αναγκών της σε φυσικό αέριο, μέσω της απευθείας εισαγωγής υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG), προκειμένου να επωφεληθεί από τις τιμές που επικρατούν την περίοδο αυτή στη διεθνή αγορά.

Η δαπάνη ανάληψης LNG συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι « Καύσιμα» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσεως.

#### **Συμφωνία συνεργασίας EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ – Ίδρυση κοινής εταιρείας.**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε σε συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Η συμφωνία μετόχων εγκρίθηκε τον Αύγουστο του 2010 τόσο από το ΔΣ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες όσο και από το ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ.

Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και τη EP GLOBAL ENERGY LTD (EPGE), για τη σύσταση Κοινής Εταιρείας Χαρτοφυλακίου, η οποία θα έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται με :

α) την απόκτηση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ,  
β) την ανάπτυξη, συμπεριλαμβανομένης της χρηματοδότησης, μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και

γ) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω λειτουργίας και συντήρησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που ιδρύθηκε ανέρχεται σε Ευρώ 60 χιλ. και το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και της EPGE θα είναι 49% και 51% αντίστοιχα.

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

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

##### **Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ)**

Με απόφαση του ΥΠΕΚΑ τον Αύγουστο 2010, θεσπίστηκε το ΚΟΤ, που θα χορηγείται σε ευπαθείς ομάδες καταναλωτών για την κάλυψη των αναγκών της κύριας κατοικίας τους με κριτήρια το εισόδημα του προηγούμενου οικονομικού έτους να είναι μικρότερο από το αφορολόγητο κάθε κατηγορίας δικαιούχων και την τετραμηνιαία κατανάλωσή τους. Δικαιούχοι οι έχοντες χαμηλό συνολικό οικογενειακό εισόδημα, γονείς με τρία παιδιά, μακροχρόνια άνεργοι ή άτομα με ποσοστό αναπηρίας 67% και πάνω. Η υποβολή των αιτήσεων, ξεκίνησε την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του 2010, ενώ η εφαρμογή του ΚΟΤ θα ξεκινήσει την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου του 2011.

##### **Ασφάλιση Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων, των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου - των Μελών των Συμβουλίων Διεύθυνσης και Στελεχών στάθμης Διευθυντή ΒΟΚ της ΔΕΗ Α.Ε. (P.P.C. S.A. DIRECTORS & OFFICERS LIABILITY INSURANCE).**

Τον Αύγουστο 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη διενέργεια κλειστού διαγωνισμού για την ανάθεση σε ασφαλιστική εταιρεία της ασφάλισης αστικής ευθύνης έναντι τρίτων, των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, των Μελών των Συμβουλίων Διεύθυνσης και στελεχών στάθμης Διευθυντού της ΔΕΗ ΑΕ.

Η ασφάλιση αφορά πράξεις ή / και παραλείψεις, που ανάγονται στην εκτέλεση των καθηκόντων τους και την κάλυψη των σχετικών νομικών δαπανών.

##### **Εγκριση πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της EDF Energies Nouvelles και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες**

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ της γαλλικής EDF Energies Nouvelles, της EDF EN GREECE, της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Η εν λόγω συνεργασία, βασισμένη στην τεχνογνωσία και εμπειρία και των δύο Ομίλων, στοχεύει στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση μεγάλων, πολύπλοκων και τεχνολογικά προηγμένων έργων ΑΠΕ.

Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δύο Όμιλοι πρόκειται να αναπτύξουν από κοινού σημαντικά έργα στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Κατά προτεραιότητα θα εξεταστεί η ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων ισχύος τουλάχιστον 250 MW στη Φλώρινα, καθώς και ένα υβριδικό έργο στην Κρήτη, το οποίο θα συνδυάζει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 90 MW με αντλησιοταμιευτικό σύστημα αποθήκευσης ενέργειας.

Με την υπογραφή της εν λόγω συμφωνίας, η ΔΕΗ ΑΕ και η EDF Energies Nouvelles ενισχύουν τη συνεργασία τους στην Ελλάδα, στο πλαίσιο της οποίας ήδη εκμεταλλεύονται από κοινού ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 38 MW στο Νομό Βοιωτίας.

##### **Απόφαση ΥΠΕΚΑ για χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας**

Το Σεπτέμβριο του 2010, υπογράφηκε η Υπουργική Απόφαση για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ&ΣΗΕ), του κύριου δηλαδή ρυθμιστικού κειμένου για τη λειτουργία της αγοράς. Οι τροποποιήσεις που επιφέρει η Υπουργική Απόφαση σχετίζονται με πλήθος θεμάτων λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως την προσθήκη του Μέσου Ειδικού Κόστους Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>), τον καθορισμό συστηματικών ελέγχων του Μεταβλητού Κόστους από τη ΡΑΕ, την παράταση του Μηχανισμού Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους, την παράταση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και τη διαδικασία καθορισμού των ποσών Εγγυήσεων των Νέων Συμμετεχόντων στη Χονδρεμπορική Αγορά.

Ειδικότερα, όσον αφορά τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, τροποποιούνται διατάξεις έτσι ώστε οι Κατανεμόμενες Μονάδες που εγχέουν ενέργεια στο Σύστημα να ανακτούν τουλάχιστον το μεταβλητό τους κόστος, καθορίζονται τα άνω και κάτω όρια για την τιμή ενέργειας κάθε βαθμίδας της κλιμακωτής συνάρτησης Τιμολογούμενης Δήλωσης Φορτίου και της κλιμακωτής συνάρτησης Προσφοράς Έγχυσης, προστίθεται το μέσο ειδικό κόστος των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) το οποίο ισούται με το μέσο κόστος κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών κάθε Μονάδας και επιβάλλονται πρόσθετες χρεώσεις μη συμμόρφωσης εφόσον διαπιστωθεί απόκλιση των δηλωμένων χαρακτηριστικών Μονάδων και των αντίστοιχων πραγματικών τιμών τους. Η εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα ξεκίνησε στις 30 Σεπτεμβρίου 2010.

##### **Συνεργασία με τη Contour Global για το ενεργειακό έργο του Κοσόβου**

Στις 18 Δεκεμβρίου 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου δημοσίευσε πρόσκληση προς υποψήφιους επενδυτές για να υποβάλλουν φάκελο εκδήλωσης ενδιαφέροντος στη πρώτη φάση ενός νέου διαγωνισμού, ορίζοντας εκ νέου το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosono B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 600 MW). Στις 26 Φεβρουαρίου 2010, το κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

ενδιαφέροντος στο νέο διαγωνισμό. Την 5<sup>η</sup> Μαρτίου 2010, ανακοινώθηκε η προ-επιλογή του κοινού σχήματος μαζί με τρία ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού.

Τον Αύγουστο του 2010, δημοσιεύθηκε το σχέδιο πρόσκλησης για υποβολή προτάσεων (RfP) και απεστάλη στις προεπιλεγμένες κοινοπραξίες ώστε να κάνουν τις παρατηρήσεις και τα σχόλιά τους πριν την έκδοση του τελικού RfP, το οποίο αναμένεται να εκδοθεί εντός του Δεκεμβρίου 2010.

Με βάση το νέο χρονοδιάγραμμα το οποίο δεν έχει οριστικοποιηθεί, η υποβολή προτάσεων αναμένεται να πραγματοποιηθεί το πρώτο τρίμηνο του 2011, η επιλογή του στρατηγικού επενδυτή προβλέπεται να ανακοινωθεί στο πρώτο εξάμηνο, και ο διαγωνισμός εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί στο τέλος του 2011. Αξίζει να σημειωθεί ότι το Φεβρουάριο του 2011 πρόκειται να διενεργηθούν στο Κόσοβο βουλευτικές εκλογές.

#### **Μνημόνιο 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 εξής τομείς:

- Ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο 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 τη TITAN A.E. 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 κλειστού κύκλου συμμετεχόντων. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, επενδυτική πρόταση στην Αλβανική Κυβέρνηση για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού. Ακολούθησε μελέτη σκοπιμότητας για την τεχνική αξιολόγηση του Έργου. Τα αποτελέσματα θα ανακοινωθούν στο προσεχές διάστημα.
- 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 ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

#### **Διαμόρφωση στρατηγικής της ΔΕΗ Α.Ε., σχετικά με την οδηγία 2009/72/ΕΚ και την ένταξη της στο εσωτερικό Δίκαιο.**

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε ότι:

- η πλεονεκτικότερη λύση είναι η δημιουργία Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) σύμφωνα με το κεφάλαιο V της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ
- η καταλληλότερη επιλογή για το διαχωρισμό της δραστηριότητας διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις άλλες δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε., είναι η δημιουργία μιας Εταιρείας Διανομής (100% θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε.), η οποία θα αναλάβει τόσο το ρόλο του Διαχειριστή Δικτύου όσο και την Παροχή όλων των Υπηρεσιών Δικτύου. Όσον αφορά την ιδιοκτησία των παγίων διανομής, τα σχετικά περισσότερα πλεονεκτήματα συγκεντρώνει η επιλογή του να συνεχίσουν τα πάγια να ανήκουν στη ΔΕΗ Α.Ε., που θα παραχωρεί τη χρήση τους στη θυγατρική Εταιρεία Διανομής για να ασκεί τις δραστηριότητές της. Η θυγατρική Εταιρεία Διανομής ενδείκνυται να στελεχωθεί με το υφιστάμενο προσωπικό της δραστηριότητας Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.

#### 12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

##### **Απόφαση Δ.Σ. για το διαχωρισμό της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής**

Στις 12 Οκτωβρίου 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε όπως, όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή, τόσο της διαχείρισης του δικτύου όσο και της παροχής των υπηρεσιών δικτύου στο σύνολο της χώρας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που ασκούνται σήμερα από τη ΔΕΗ Α.Ε., περιέλθουν σε μία κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε.

Επίσης, ενέκρινε τη μεταβίβαση στη θυγατρική εταιρεία των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που ανήκουν στις παραπάνω δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του δικτύου, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)**

Το Διοικητικό Συμβούλιο, με νεότερη απόφασή του, θα καταρτίσει και εξειδικεύσει την πρότασή του που θα υποβάλει προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων που θα συγκληθεί εμπρόθεσμα για το σκοπό αυτό. Ως ημερομηνία κατά την οποία θα επενεργήσουν τα αποτελέσματα των παραπάνω εγκρίσεων ορίζεται η 31.12.2010.

**Απόφαση Δ.Σ. για το διαχωρισμό της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς**

Στις 19 Οκτωβρίου 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε όπως, οι δραστηριότητες της Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που ασκούνται σήμερα από τη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε., περιέλθουν στο σύνολό τους στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε." (της οποίας το Καταστατικό θα τροποποιηθεί αναλόγως). Ενέκρινε επίσης, τη μεταβίβαση στη θυγατρική εταιρεία, των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και των απαιτήσεων και υποχρεώσεων που συναρτώνται με τις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, με νεότερη απόφασή του, θα καταρτίσει και εξειδικεύσει την πρότασή του που θα υποβάλει προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων που θα συγκληθεί εμπρόθεσμα για το σκοπό αυτό. Ως ημερομηνία κατά την οποία θα επενεργήσουν τα αποτελέσματα των παραπάνω εγκρίσεων ορίζεται η 31.12.2010.

**Εξαγορά ΜΥΗΣ Οινούσας Σερρών**

Ολοκληρώθηκε στις 21 Οκτωβρίου 2010 η εξαγορά του ΜΥΗΣ Οινούσας Σερρών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 1,5 MW έναντι πληρωτέου τιμήματος Ευρώ 1,47 εκ. από την Ορίζων ΑΤΕ και την ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΑΔΕ του Δ. Σερρών.

**Ομολογιακά δάνεια-Χρηματοδότηση από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)**

Εντός της περιόδου Οκτωβρίου – Νοεμβρίου 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων ύψους Ευρώ 390 εκατ και τη χρηματοδότηση από την ΕΤΕπ ποσού Ευρώ 280 εκατ για το έργο ΑΗΣ Μεγαλόπολης V – Κατασκευή Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου. Επίσης, το Νοέμβριο 2010 αποπληρώθηκε διεθνές ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 400 εκατ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.09.2010	30.09.2009 (αναμορφωμένο)	30.09.2010	30.09.2009 (αναμορφωμένο)
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	701.240	598.320	72.507	23.761
Παραγωγή	2.246.562	2.444.298	569.173	701.012
Μεταφορά	214.715	201.441	94.012	58.488
Δίκτυο Διανομής	709.283	679.729	289.787	300.373
Προμήθεια (Εμπορία)	3.680.321	3.866.973	(290.848)	(112.192)
	<b>7.552.122</b>	<b>7.790.760</b>	<b>734.631</b>	<b>971.443</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	286.890	268.160	(30.896)	35.101
Δίκτυο Διανομής	57.912	45.780	30.821	17.027
Προμήθεια (Εμπορία)	261.622	247.327	54.054	64.961
	<b>606.424</b>	<b>561.267</b>	<b>53.979</b>	<b>117.089</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	262.594	244.638	(51.354)	(29.884)
Δίκτυο Διανομής	50.579	43.889	10.215	2.954
Προμήθεια (Εμπορία)	234.629	221.317	63.671	68.959
	<b>547.803</b>	<b>509.844</b>	<b>22.532</b>	<b>42.028</b>
<b>Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου</b>	<b>579.844</b>	<b>567.398</b>	-	<b>(215)</b>
<b>Διαχειριστής Δικτύου Νησιών</b>	<b>637.704</b>	<b>580.973</b>	-	<b>(10.034)</b>
Απαλοιφές	(5.456.282)	(5.414.448)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(122.588)	(128.020)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	1.058	515
Φόρος εισοδήματος	-	-	(169.401)	(251.020)
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>4.467.614</b>	<b>4.595.794</b>	<b>520.212</b>	<b>741.786</b>



## **ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**

