



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2011**

**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 25 Νοεμβρίου 2011 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση 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**

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	10
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	13
5. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»	13
6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	14
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	16
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	17
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	18
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	18
11. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	21
12. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	21
13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	21
14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	32
15. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	35
16. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	37

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2010- 30.09.2010	01.07.2011- 30.09.2011	01.07.2010- 30.09.2010	01.01.2011- 30.09.2011	(αναμορφωμένο) 01.01.2010- 30.09.2010	01.07.2011- 30.09.2011	(αναμορφωμένο) 01.07.2010- 30.09.2010
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	3.760.094	4.024.156	1.331.258	1.416.695	3.748.205	4.010.872	1.326.915	1.412.283
Λοιπές Πωλήσεις	443.494	443.458	153.165	156.466	231.267	228.743	81.307	83.627
	4.203.588	4.467.614	1.484.423	1.573.161	3.979.472	4.239.615	1.408.222	1.495.910
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	640.126	714.073	213.918	227.913	588.423	660.320	193.779	211.233
Καύσιμα	1.583.387	1.492.656	634.153	599.089	1.583.387	1.492.656	634.153	599.089
Αποσβέσεις	375.646	356.802	128.719	119.806	327.768	311.264	110.302	104.404
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	751.536	500.549	297.340	169.839	757.655	506.332	299.866	172.353
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	233.535	214.770	77.349	73.245	233.535	214.770	77.349	73.245
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	(35)	21.969	(360)	7.358	(35)	21.969	(360)	7.358
Λοιπές προβλέψεις	95.553	88.007	41.712	26.633	98.503	87.774	42.133	25.848
Χρηματοοικονομικά έξοδα	163.932	122.588	58.592	43.905	145.557	122.554	56.261	43.899
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(34.036)	(28.379)	(10.412)	(10.745)	(33.901)	(25.732)	(10.392)	(9.574)
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα (Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	234.610	293.781	70.684	93.736	217.093	259.599	64.658	80.667
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων (Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(930)	(1.058)	419	(35)	97	2.764	97	-
	20.917	-	20.917	-	20.917	-	20.917	-
	935	2.243	(1.617)	(3.605)	935	1.897	(1.617)	(3.431)
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	138.412	689.613	(46.991)	226.022	39.538	583.448	(78.924)	190.819
Φόρος εισοδήματος	(47.574)	(169.401)	9.025	(53.665)	(16.713)	(143.737)	19.982	(45.066)
Κέρδη Περιόδου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	90.838	520.212	(37.966)	172.357	22.825	439.711	(58.942)	145.753
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	-	-	-	-	61.947	70.858	19.430	24.190
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	90.838	520.212	(37.966)	172.357	84.772	510.569	(39.512)	169.943
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,39	2,24	(0,16)	0,74				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων 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 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2010- 30.09.2010	01.07.2011- 30.09.2011	01.07.2010- 30.09.2010	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2010- 30.09.2010	01.07.2011- 30.09.2011	01.07.2010- 30.09.2010
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	90.838	520.212	(37.966)	172.357	84.772	510.569	(39.512)	169.943
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	9.408	(17.379)	13.241	(1.302)	9.408	(17.379)	13.241	(1.302)
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	306	2.683	6.921	2.863	306	2.683	6.921	2.863
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	9.714	(14.696)	20.162	1.561	9.714	(14.696)	20.162	1.561
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	100.552	505.516	(17.804)	173.918	94.486	495.873	(19.350)	171.504

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 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.09.2011	31.12.2010	30.09.2011	31.12.2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.645.848	13.354.142	11.845.101	13.236.285
Ασώματες ακινητοποιήσεις	91.204	89.146	91.125	89.040
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	10.566	22.073	10.566	22.073
Λοιπά	66.994	41.547	138.439	114.665
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.814.612	13.506.908	12.085.231	13.462.063
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	884.623	849.971	826.247	849.182
Απαιτήσεις	1.336.062	1.223.071	1.252.166	1.242.937
Χρηματικά Διαθέσιμα	235.362	620.449	231.470	617.040
	2.456.047	2.693.491	2.309.883	2.709.159
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως «διαθέσιμα προς πώληση»	-	-	1.822.231	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.456.047	2.693.491	4.132.114	2.709.159
Σύνολο Ενεργητικού	16.270.659	16.200.399	16.217.345	16.171.222
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια				
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	4.996.466	5.013.103	4.960.236	4.976.962
Αποθεματικά	316.672	305.302	316.672	305.302
Αποτελέσματα εις νέο	1.153.537	1.224.586	1.159.934	1.237.533
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.693.212	6.769.528	6.663.379	6.746.334
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.386.579	3.885.625	2.845.204	3.885.413
Προβλέψεις	462.129	461.210	429.157	460.078
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.812.746	2.881.892	2.414.023	2.877.826
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.661.454	7.228.727	5.688.384	7.223.317
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.366.743	1.075.285	1.330.252	1.068.288
Μερίσματα πληρωτέα	214	171	214	171
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	25.221	159.515	25.835	166.213
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	288.150	250.250	275.000	250.000
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.235.665	716.923	1.235.661	716.899
	2.915.993	2.202.144	2.866.962	2.201.571
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	-	-	998.620	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.915.993	2.202.144	3.865.582	2.201.571
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	16.270.659	16.200.399	16.217.345	16.171.222

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 2011
(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		
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	520.212	520.212
- 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)	520.212	505.516
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(383)	(383)
Υπόλοιπο, την 30 Σεπτεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	5.020.036	(947.342)	(6.742)	210.670	203.928	1.205.425	6.736.091
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.224.586	6.769.528
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	90.838	90.838
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	-	9.714
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	90.838	100.552
Μεταφορές	-	-	-	(16.637)	-	-	1.656	1.656	20.909	5.928
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	484	484
Υπόλοιπο, την 30 Σεπτεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.996.466	(947.342)	(768)	209.949	209.181	1.153.537	6.693.212

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 2011
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ.Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
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
Υπόλοιπο, την 30 Σεπτεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	4.983.895	(947.342)	(6.742)	210.670	203.928	1.220.240	6.714.765
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.237.533	6.746.334
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	84.772	84.772
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	-	9.714
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	84.772	94.486
Μεταφορές	-	-	-	(16.726)	-	-	1.656	1.656	20.909	5.839
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο, την 30 Σεπτεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.960.236	(947.342)	(768)	209.949	209.181	1.159.934	6.663.379

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 2011
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ (αναμορφωμένο)	
	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2010- 30.09.2010	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2010- 30.09.2010
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	138.412	689.613	39.538	583.448
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	90.686	94.013
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	561.794	494.483	558.194	490.996
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(56.334)	(55.833)	(56.006)	(55.515)
Χρεωστικοί τόκοι	152.649	115.545	152.354	115.511
Λοιπές αναμορφώσεις	101.984	134.038	101.808	137.972
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(266.314)	(349.034)	(256.257)	(344.353)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	116.691	(239.208)	112.954	(223.746)
Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	748.882	789.604	743.271	798.326
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(884.392)	(700.565)	(866.654)	(691.764)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	2.712	9.724	2.723	9.724
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	34.036	24.527	33.901	24.361
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(30)	(227)	(30)	(15.544)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(847.674)	(666.541)	(830.060)	(673.223)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	37.900	36.500	25.000	36.500
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	613.000	1.421.000	613.000	1.421.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(594.261)	(1.049.405)	(594.142)	(1.049.405)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(159.697)	(101.039)	(159.402)	(101.005)
Πληρωμή μερισμάτων	(183.237)	(223.946)	(183.237)	(223.946)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(286.295)	83.110	(298.781)	83.144
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(385.087)	206.173	(385.570)	208.247
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	620.449	480.042	617.040	471.782
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	235.362	686.215	231.470	680.029

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 2011

(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, τη 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 2011 και 2010, ήταν 21.075 και 21.927 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 2011 και 2010, 160 και 174 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 138 και 144, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("ΗΕ") από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 39 σταθμοί ανήκουν στην 100% θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12,1 χιλιάδων χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 228.340 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

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στις 2 Αυγούστου 2011 ψηφίστηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Νόμος του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Νόμος υπ. αριθ. 4001, ΦΕΚ Α' αριθ. 179/22.08.2011). Οι διατάξεις του Νόμου περιλαμβάνουν:

- Υιοθέτηση του μοντέλου ITO (Independent Transmission Operator) για το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως εξής:
- Μεταβίβαση σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)», των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στον ΑΔΜΗΕ εισφέρεται με τη μορφή απόσχισης το σύνολο των παγίων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ, καθώς επίσης και οι δραστηριότητες του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πλην της λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας -και πιο συγκεκριμένα του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού»- διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)».
- Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να έχει πιστοποιηθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς έως τις 3 Μαρτίου 2012.
- Μεταβίβαση σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ)», των δραστηριοτήτων Διανομής, καθώς επίσης και όλων των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της μητρικής ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Άλλες προβλέψεις του Νόμου περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

- τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων και την ενίσχυση της ανεξαρτησίας της ΡΑΕ.
- μέτρα για την προστασία των καταναλωτών από αθέμιτες πρακτικές.
- μέτρα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.

Ρυθμίσεις που αφορούν τον καθορισμό της προς δημοπράτηση ποσότητας δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου και το κόστος εκπομπών CO₂ στις Προσφορές Έγχυσης των Μονάδων.

Εντός του 2011 ελήφθησαν νομοθετικές πρωτοβουλίες για τον καθορισμό της ποσότητας των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου που είναι διαθέσιμα για δημοπράτηση σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής (ΕΣΚΔΕ) δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου της περιόδου 2008-2012. Στο **ΦΕΚ Β' 574/11.04.2011** δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση **186310**, σύμφωνα με την οποία διατίθενται προς δημοπράτηση 10.000.000 δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

Οι όροι και η διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας από την Αποθήκη Νεοεισερχόμενων, περιόδου 2008-2012, καθορίζονται στο **ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011**. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρασίες κατανέμονται κατά 95% υπέρ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και κατά 5% υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο».

Η ΡΑΕ με την **Απόφαση 643/2011** (13.05.2011) δημοσίευσε τη μεθοδολογία για την ενσωμάτωση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις προσφορές έγχυσης που υποβάλλουν οι θερμικές μονάδες παραγωγής στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η εφαρμογή της μεθοδολογίας περιλαμβάνει δύο στάδια:

α) Το μεταβατικό στάδιο από 1-6-2011 έως 31-12-2012, κατά το οποίο το κόστος εκπομπών CO₂ θα αντιπροσωπεύει το κόστος κάλυψης του ελλείμματος που προκύπτει εάν οι προβλεπόμενες ετήσιες εκπομπές μιας μονάδας υπερβούν τα δωρεάν ετήσια δικαιώματα που της αναλογούν. Εάν οι προβλεπόμενες ετήσιες εκπομπές μιας μονάδας υπολείπονται των δωρεάν ετήσιων δικαιωμάτων της, το κόστος εκπομπών CO₂ θα είναι μηδενικό.

β) Το στάδιο πλήρους εφαρμογής, με έναρξη την 1-1-2013, κατά το οποίο δεν θα υφίστανται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών CO₂ και επομένως, το κόστος εκπομπών CO₂ μιας μονάδας θα αντιπροσωπεύει το πλήρες κόστος των εκπομπών της και όχι το κόστος κάλυψης του ελλείμματος.

Η μεθοδολογία είναι ενιαία, με στόχο το μεταβατικό στάδιο να αποτελεί ειδική περίπτωση της πλήρους εφαρμογής. Η συλλογιστική που αναπτύχθηκε αποτυπώνεται μέσα στην Απόφαση σε μαθηματικές εξισώσεις. Η ισχύς της απόφασης αυτής άρχεται από την 8^η Ιουνίου 2011.

Ρυθμίσεις που αφορούν τη Χονδρεμπορική Αγορά Η.Ε και τα κανονιστικά κείμενα που τη διέπουν.

Με το **ΦΕΚ Β' 129/09.02.2011** τροποποιείται ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΚΔΣ&ΣΗΕ») ως προς τις ακόλουθες διατάξεις του :

- I. Οι τύποι υπολογισμού των χρεώσεων για τις επιβεβλημένες φορτίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 189
- II. Προστίθεται νέα παράγραφος στο άρθρο 335, η οποία ορίζει ότι η λογιστική εκκαθάριση και απόδοση των χρηματικών διαφορών των χρεοπιστώσεων που προβλέπονται στο άρθρο 189, παρ.(2) θα λάβει χώρα εντός έξι (6) μηνών από την 1/1/2011 και το αργότερο έως την ολοκλήρωση του αναγκαίου λογισμικού του ΔΕΣΜΗΕ.

Επιπρόσθετα στις 30.06.2011 δημοσιεύθηκε η **Γνωμοδότηση 23** της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΚΑ για τροποποίηση, και συμπλήρωση των διατάξεων του Άρθρου 21 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17-05-2005), με την προσθήκη παραγράφου έτσι ώστε σε περιπτώσεις που κατά τη διάρκεια κάποιων Περιόδων Κατανομής πραγματοποιήθηκε, για οποιονδήποτε λόγο, περικοπή φορτίου, δεν εφαρμόζονται οι χρεώσεις της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου για τις εν λόγω Περιόδους Κατανομής.

Με την Υπουργική Απόφαση **Δ5-ΗΛ/Φ.1.19/523/13175 (29.07.2011)**, κατόπιν της Γνωμοδότησης **ΡΑΕ 18/23.5.2011** προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ αναφορικά με τον Υπολογισμό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, τροποποιούνται οι διατάξεις των άρθρων 21 και 92 του ΚΔΣ & ΣΗΕ (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005) που αφορούν χρεώσεις του Εκπροσώπου Φορτίου και χρεώσεις δήλωσης φορτίου για εξαγωγή.

Η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του ΚΔΣ & ΣΗΕ (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005) έκρινε σκόπιμη την τροποποίηση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς (ΦΕΚ Β'/328/2010), με την **Απόφαση 1033/2011** (05.08.2011) σχετικά με τη Διαδικασία Υπολογισμού και Παροχής Εγγυήσεων από τους Συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 21 Μαΐου 2011, η ΡΑΕ εξέδωσε την **Απόφαση 654/2011**, καταργώντας την Απόφαση ΡΑΕ 470Α/2011, για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων, των συντελεστών προσαύξησης και των λοιπών παραμέτρων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2011.

Τιμολογιακή Πολιτική

Εντός του 2011 εκδόθηκε το **ΦΕΚ 322 / 28.02.2011** σύμφωνα με το οποίο, οι αιτήσεις για ένταξη στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) κάθε ημερολογιακό έτος υποβάλλονται από 1/10 έως 15/12 του προηγούμενου έτους. Για την πρώτη εφαρμογή (ένταξη το 2011) οι αιτήσεις υποβάλλονται από 1/10/2010 έως και 31/3/2011. Για όσες από τις αιτήσεις αυτές ο έλεγχος έχει ολοκληρωθεί μετά την 01.01.2011 ή θα ολοκληρωθεί μετά την έναρξη ισχύος της εν λόγω απόφασης, η ένταξη θα γίνεται αναδρομικά από 01.01.2011.

Στα πλαίσια της τρέχουσας δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, η ΡΑΕ με τη **Γνωμοδότηση 9/2011**, γνωμοδότησε να παρέχεται μεγαλύτερη ελαστικότητα α) ως προς τα ανώτατα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης για όλες τις κατηγορίες δικαιούχων που προβλέπονται στην ισχύουσα υπουργική απόφαση και β) ως προς τα εισοδηματικά κριτήρια ειδικά για την κατηγορία Δ' (άτομα με αναπηρία) σε συνάρτηση με τα αφορολόγητα όρια, όπως αυτά καθορίζονται από τις σχετικές κείμενες διατάξεις.

Στις 6 Απριλίου 2011 ανακοινώθηκε η **Γνωμοδότηση ΡΑΕ 13/2011** προς το ΥΠΕΚΑ για τη διατήρηση και μη αναπροσαρμογή των τιμών των Τιμολογίων Απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εξαιρουμένων των τιμών των φωτοβολταϊκών σταθμών, όπως αυτό ισχύει, για τα έτη 2010 και 2011.

Στις 6.6.2011 ανακοινώθηκε η **Απόφαση ΡΑΕ 692/2011** στην οποία αναγράφονται οι βασικές αρχές τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ δύναται να αναπροσαρμόζει τις βασικές αυτές αρχές, λαμβάνοντας υπόψη τις εξελισσόμενες συνθήκες στην αγορά καθώς επίσης και να παρακολουθεί την εφαρμογή των ως άνω βασικών αρχών, η παράβαση των οποίων είναι δυνατόν να επιφέρει την επιβολή διοικητικών κυρώσεων του Άρθρου 33 του Ν.2773/1999.

Με την **Απόφαση ΡΑΕ 874/2011** (15.07.2011) τροποποιούνται οι διατάξεις του άρθρου 26 παράγραφος (2) του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.

Η ΡΑΕ με την **Γνωμοδότηση 31/2011** (25.07.2011) εισηγήθηκε την τροποποίηση της Απόφασης ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛΒ/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β'168/22.2.2010), σχετικά με το αντίτιμο που καταβάλλει κάθε μήνα ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ για τις σταθερές δαπάνες λειτουργίας του εν λόγω δικτύου.

Στο **ΦΕΚ Β' 623/19.4.2011** δημοσιεύτηκε η Απόφαση ΡΑΕ 372/11.3.2011 για την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2011, σε 773.531€. Στο ίδιο ΦΕΚ περιλαμβάνονταν η αναπροσαρμογή κατά τις διατάξεις του άρθρου 40 παράγραφος 3 περ. γ' εδάφια (3) και (4) του ν. 2773/1999, του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για το έτος 2011 (Απόφαση ΡΑΕ 373 / 11.3.2011), λόγω του Ειδικού Τέλους της ίδιας παραγράφου και περιπτώσεως του ν. 2773/1999, σε 773.531€.

Η ΡΑΕ κατά τη συνεδρίασή της στις 14 Απριλίου 2011 διαπίστωσε ότι σύμφωνα με τα στοιχεία που είχε στη διάθεσή της δεν προκύπτει παραβίαση του νομοθετικού πλαισίου και ειδικότερα των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 4 του ν.2773/1999, από την ΔΕΗ Α.Ε, ως προς την τήρηση του ανώτατου ορίου χρέωσης ΥΚΩ στα τιμολόγια των πελατών της, καθώς και ως προς την υποχρέωσή της για τήρηση χωριστών λογαριασμών για τις χρεώσεις αυτές. Οι ως άνω διαπιστώσεις διατυπώθηκαν στην **Απόφαση ΡΑΕ 514/2011** με τίτλο: «Υπέρβαση ανώτατου ορίου ετήσιας επιβάρυνσης ανά παροχή ηλεκτρικού ρεύματος λόγω ΥΚΩ».

Η ΡΑΕ, με την **Γνωμοδότηση 32/2011** (04.08.2011) επανακαθορίζει την υφιστάμενη μεθοδολογία για κάλυψη δαπανών ΥΚΩ. Δεδομένου ότι στις ΥΚΩ εντάσσεται πλέον και η παροχή του ΚΟΤ, η ΡΑΕ προϋπολογίζει την αποζημίωση που θα έπρεπε να δοθεί στους Προμηθευτές, λαμβάνοντας υπόψη το μοναδιαίο τίμημα σε €/MWh, με το οποίο επιδοτείται η παροχή του ΚΟΤ καθώς και της εκτιμώμενης κατανάλωσης κάθε κατηγορίας ΚΟΤ κατά τη διάρκεια του επόμενου έτους και με εκτίμηση του Διαχειριστή Δικτύου, ο οποίος λαμβάνει υπόψη τον αριθμό των δικαιούχων και των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί. Η αποζημίωση αυτή κατά τη διάρκεια του έτους παροχής των υπηρεσιών ΥΚΩ, θα γίνεται κάθε μήνα στηριζόμενη στις εκτιμήσεις του Διαχειριστή για τις ποσότητες ενέργειας που κάθε Προμηθευτής παρέχει προς τους δικαιούχους ΚΟΤ βάσει του αριθμού των πελατών αυτών και εκτιμήσεων κατανάλωσης ή εφόσον διαθέτει, βάσει πραγματικών μετρητικών δεδομένων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η τελική εκκαθάριση με βάση τις πραγματικές μετρήσεις θα γίνεται μετά το τέλος κάθε έτους και τα εκκαθαριστικά αυτά ετήσια ανταλλάγματα μεταφέρονται ως υπόλοιπα στα ανταλλάγματα του επόμενου έτους.

Προκειμένου να προϋπολογιστεί το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το Α' εξάμηνο του 2011, στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 40 παρ.3 του ν.2773/1999, η ΠΑΕ εξέδωσε την **Απόφαση 437/2011** στις 23 Μαρτίου. Σύμφωνα με αυτήν το ύψος του ορίστηκε στα 158,12 €/MWh, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος, απολογιστικά, για το προηγούμενο έτος 2010, καθορίστηκε με την Απόφαση 736/17.6.2011 της ΠΑΕ στα 129,73 €/MWh.

Η ΠΑΕ εξέδωσε την Απόφαση **771/2011** (23.6.2011) σε σχέση με τις βασικές αρχές και γενικές προδιαγραφές θεμιτών εμπορικών πρακτικών προώθησης και πώλησης υπηρεσιών προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δίνοντας κατευθύνσεις α) ώστε η διαφήμιση και προώθηση των υπηρεσιών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας να διενεργείται σε συμμόρφωση με την κείμενη νομοθεσία περί διαφήμισης που αφορά στην προστασία των καταναλωτών και στη χρήση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, όπως εκάστοτε ισχύει, β) για τη συμπεριφορά των συνεργατών και του προσωπικού κατά την άσκηση εμπορικών πρακτικών, γ) για την προσυμβατική ενημέρωση του καταναλωτή και δ) για τις προβλεπόμενες διοικητικές κυρώσεις.

Με το **ΦΕΚ Β' 425/17.3.2011** (Απόφαση ΠΑΕ 240/11.2.2011), καθορίστηκε το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής και άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 περίπτωση α' της υπ' αριθμ. πρωτ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/ΟΙΚ.591/12.01.2001 απόφασης των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης. Το εν λόγω ποσό ορίστηκε στα 7,95 €/Mwatt μέγιστης καθαρής ισχύος και στα 0,07 €/απορροφώμενη MWh αντίστοιχα, για τους αδειοδοτούμενους σε παραγωγή και προμήθεια. Με τη δημοσίευση της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/393/9379 Υπουργικής Απόφασης στην Εφημερίδα της κυβέρνησης (**ΦΕΚ Β' 1009/26.5.2011**) ορίστηκε κατώτατο όριο ίσο με 0,25 (25%) για την τιμή της παραμέτρου «ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ» που περιλαμβάνεται στον υπολογισμό της Χρεωστέας Ζήτησης στα τιμολόγια Ρυθμιστικού Ελέγχου Μέσης Τάσης της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με την από 28.12.2010 Υπουργική Απόφαση (Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.28241, ΦΕΚ Β' 2031/29.12.2010), με εφαρμογή για όλους τους λογαριασμούς που θα εκδοθούν από 1.6.2011, ανεξαρτήτως περιόδου κατανάλωσης.

Με την Απόφαση ΠΑΕ **1285/2011** (12/10/2011) αναδιατυπώνονται κάποιες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και κυρίως τροποποιείται το Άρθρο 335 έτσι ώστε οι πραγματοποιούμενες εισπράξεις από τους Εκπροσώπους Φορτίου για το ειδικό τέλος ΑΠΕ, τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, τις χρεώσεις χρήσης συστήματος και τις χρεώσεις στα πλαίσια του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος να αποδίδονται στο Διαχειριστή του Συστήματος εντός του δεύτερου μήνα στον οποίο ανήκουν λογιστικά οι λογαριασμοί. Οι Προμηθευτές μπορούν επίσης να παρέχουν στο Διαχειριστή του Συστήματος προκαταβολές έναντι των προς απόδοση εισπραττόμενων ποσών. Η ίδια αυτή τροποποίηση προστίθεται και στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.

Λοιπές Ρυθμίσεις

Στο **Νόμο 3979** (ΦΕΚ Α' 138, 16.6.2011), για την ηλεκτρονική διακυβέρνηση και λοιπές διατάξεις, δημοσιεύθηκαν οι ρυθμίσεις οικονομικών θεμάτων Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) και πιο συγκεκριμένα οι διαδικασίες για τη χρέωση των δημοτικών τελών καθαριότητας, φωτισμού, ηλεκτροδοτούμενων χώρων και του τέλους ακίνητης περιουσίας, τα οποία συνεισπράττονται από τη ΔΕΗ ή από τον εναλλακτικό προμηθευτή ηλεκτρικού ρεύματος. Γίνεται επίσης αναφορά α) στις κυρώσεις που επιβάλλονται στη περίπτωση μη καταβολής των συνεισπραττόμενων ποσών από τον υπόχρεο και β) στις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και της ΔΕΗ οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν στους εναλλακτικούς προμηθευτές τα στοιχεία τιμολόγησης και εν γένει τα δεδομένα που αφορούν στους αντισυμβαλλομένους των ανωτέρω προμηθευτών και τα οποία τηρούνται για τη συνεισπραξη των προαναφερόμενων ποσών. Στις 30.06.2011 η ΠΑΕ, με τη **Γνωμοδότηση 25**, εισηγήθηκε θετικά για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην εταιρεία «ΔΕΗ Α.Ε.» για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) του θέρους 2011, με την ενοικίαση Η/Ζ. Η ενοικίαση Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ, προκαλεί πρόσθετο έξοδο στη ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο η Εταιρεία έχει ζητήσει να περιλαμβάνεται στις αποδιδόμενες δαπάνες ΥΚΩ.

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 2011, 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2010. 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.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 25^η Νοεμβρίου 2011.

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 2010 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2011:

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»**
- **Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)»**
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων»**
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»**

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε την τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις**
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων**
- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών.**

Η υιοθέτηση των ανωτέρων νέων και τροποποιημένων ΔΠΧΑ και διερμηνειών δεν είχαν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχουν υιοθετήσει νωρίτερα

Τα παρακάτω νέα και τροποποιημένα πρότυπα και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν ισχύ για την ετήσια λογιστική περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2011. Ο Όμιλος και η Εταιρεία μελετούν την τυχόν επίδρασή τους στις Οικονομικές τους Καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα- Γνωστοποιήσεις: Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνολικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός ισολογισμού (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. 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 (π.χ. τιτλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα η οποία έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της ημερομηνίας ισολογισμού. Η τροποποίηση αυτή συμμορφώνει σε μεγάλο βαθμό τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ΔΠΧΑ και των Αμερικανικών Λογιστικών Προτύπων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΛΠ 12 «Αναβαλλόμενος φόρος- Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αφορά στον προσδιορισμό αναβαλλόμενης φορολογίας επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία και, επίσης, ενσωματώνει τη Διερμηνεία 21 – «Φόροι Εισοδήματος – Ανάκτηση αναπροσαρμοσμένων μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων» στο ΔΛΠ 12 προκειμένου για μη αποσβέσιμα περιουσιακά στοιχεία όπου χρησιμοποιείται το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16. Ο σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να συμπεριλάβει α) την αναιρέσιμη υπόθεση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, είναι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

της πώλησής τους και β) την απαίτηση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλομένου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, θα πρέπει να είναι πάντα η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση).** Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη Διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη Μητρική. Παραδείγματα των περιοχών που απαιτούν σημαντική κρίση περιλαμβάνουν αξιολόγηση του τεκμαρτού ελέγχου (de facto control), τα πιθανά δικαιώματα ψήφου ή το εάν ο υπεύθυνος λήψης αποφάσεων λειτουργεί ως κύριος ή αντιπρόσωπος. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που αφορά τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και αντικαθιστά τη Διερμηνεία 12 Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 11 Κοινές Διευθετήσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την αναλογική ενοποίηση των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες, εφόσον έχουν ταξινομηθεί ως «κοινοπραξίες» (ο όρος κοινοπραξία καθορίστηκε εκ νέου), πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Επιπρόσθετα, περιουσιακά στοιχεία και λειτουργίες που ελέγχονται από κοινού αποτελούν «κοινές λειτουργίες» σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11 και ο λογιστικός χειρισμός αυτών των διευθετήσεων θα είναι γενικά σύμφωνος με εκείνον που ακολουθείται σήμερα. Βάσει αυτού του χειρισμού, ο επενδυτής εξακολουθεί να αναγνωρίζει το ποσοστό που του αναλογεί επί των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, εσόδων και εξόδων. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες εταιρείες**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 συνδυάζει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, κοινές διευθετήσεις, επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες σε ένα ενιαίο πρότυπο γνωστοποιήσεων. Ένα σύνολο νέων γνωστοποιήσεων απαιτείται επίσης όπως γνωστοποίηση των κρίσεων που γίνονται προκειμένου για τον καθορισμό του ελέγχου επάνω σε μια άλλη εταιρεία. Το ΔΠΧΑ 12 αντικαθιστά τις απαιτήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27, στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ο βασικότερος λόγος έκδοσης του ΔΠΧΑ 13 είναι να μειώσει την περιπλοκότητα και να βελτιώσει τη συνέπεια στην εφαρμογή κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας. Δεν υπάρχει μεταβολή για το πότε μια οντότητα απαιτείται να κάνει χρήση εύλογης αξίας αλλά, παρέχεται καθοδήγηση στον τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται από τα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 13 ενοποιεί και διευκρινίζει τις οδηγίες για επιμέτρηση εύλογης αξίας και επίσης ενισχύει τη σύγκλιση με τα Αμερικανικά Λογιστικά Πρότυπα που έχουν τροποποιηθεί από το Συμβούλιο Αμερικανικών Λογιστικών Προτύπων. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το πρότυπο αυτό τροποποιήθηκε για να περιλάβει τις λογιστικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για επενδύσεις σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις όταν μια εταιρεία ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Το ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις απαιτεί μια εταιρεία που ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις να λογίζει τις επενδύσεις στο κόστος ή σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΛΠ 28 Συμμετοχές σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (τροποποίηση)**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12 το πρότυπο αυτό τροποποιήθηκε για να καθορίσει το λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και να παραθέσει τις απαιτήσεις για την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης κατά το λογισμό των συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και σε κοινοπραξίες. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 19 προτείνει σημαντικές αλλαγές στο λογιστικό χειρισμό των παροχών σε εργαζομένους, συμπεριλαμβανομένης της απαλοιφής του δικαιώματος επιλογής για αναβαλλόμενη αναγνώριση των μεταβολών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων συνταξιοδοτικού προγράμματος (γνωστή ως "μέθοδος περιθωρίου"). Αποτέλεσμα αυτού θα είναι η μεγαλύτερη μεταβλητότητα του ισολογισμού εκείνων των εταιρειών που έως και σήμερα εφαρμόζουν τη μέθοδο περιθωρίου. Επίσης, με τις τροποποιήσεις αυτές, θα περιοριστούν οι μεταβολές του καθαρού περιουσιακού στοιχείου (ή υποχρέωσης) προγράμματος συνταξιοδότησης που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης στο καθαρό έσοδο (έξοδο) τόκου και στο κόστος τρέχουσας απασχόλησης. Η αναμενόμενη απόδοση από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων θα αντικατασταθεί από μια πίστωση στο έσοδο που θα βασίζεται στην απόδοση των εταιρικών ομολόγων. Επιπρόσθετα, το τροποποιημένο πρότυπο απαιτεί άμεση αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας ως αποτέλεσμα μεταβολών στο πρόγραμμα (στα αποτελέσματα χρήσης) και απαιτεί οι παροχές εξόδου από την υπηρεσία να αναγνωρίζονται μόνο όταν η προσφορά γίνεται νομικά δεσμευτική και δεν μπορεί να ανακληθεί. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκομιδής κατά την Παραγωγική Φάση του Ορυχείου**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή αφορά το πότε και πώς (με ποιο τρόπο) να λογίζεται χωριστά (i) το χρησιμοποιήσιμο μέταλλευμα που δύναται να χρησιμοποιηθεί για την παραγωγή αποθέματος και (ii) την βελτιωμένη πρόσβαση σε περαιτέρω ποσότητες υλικών που θα εξορυχτούν σε μελλοντικές περιόδους που προκύπτουν από την δραστηριότητα αποκομιδής, καθώς και πώς να επιμετρούνται αρχικά και μεταγενέστερα τα οφέλη αυτά. Η διερμηνεία 20 αντικαθιστά μόνο τις δαπάνες για την απομάκρυνση (αποκομιδή) των άχρηστων υλικών τα οποία προκύπτουν σε επιφανειακή μεταλλευτική δραστηριότητα κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου («παραγωγικές δαπάνες αποκομιδής»). Νωρίτερη εφαρμογή είναι επιτρεπτή. Η Διερμηνεία 20 δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την ΕΕ.

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. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 4001 με βάση τον οποίο αποφασίσθηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. Εταιρεία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ. Η εισφορά αυτή πραγματοποιείται με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11.

Η συναλλαγή αυτή προκύπτει από την ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο των διατάξεων της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου. Οι νομικές διαδικασίες της συναλλαγής ολοκληρώθηκαν εντός του Νοεμβρίου 2011, με ημερομηνία απόσχισης την 1 Ιανουαρίου 2011.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ» (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ως εκ τούτου, την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και λόγω του γεγονότος ότι η συναλλαγή έχει «εμπορική ουσία», η ΔΕΗ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού διαθέσιμα προς πώληση και διακοπόμενες δραστηριότητες» κατηγοριοποίησε τον ανωτέρω υπό απόσχιση κλάδο ως «διαθέσιμο προς πώληση» στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ενώ οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν επηρεάστηκαν από τα ανωτέρω.

Οι κυριότερες κατηγορίες παγίων, απαιτήσεων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 31 Δεκεμβρίου 2010, έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2011	31.12.2010	30.09.2011	31.12.2010
Πάγια				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	-	-	1.670.054	-
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	-	-	152.177	-
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως «διαθέσιμα προς πώληση»	-	-	1.822.231	-
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	968.398	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	30.222	-
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	-	-	998.620	-
Καθαρή αξία παγίων «κλάδου υπό απόσχιση»	-	-	823.611	-

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 2010 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2011	30.09.2010	30.09.2011	30.09.2010
Έσοδα	-	-	212.227	214.715
Έξοδα	-	-	(121.541)	(120.702)
Κέρδη προ φόρων	-	-	90.686	94.013
Αναλογούν φόρος εισοδήματος	-	-	(28.739)	(23.155)
Καθαρά Κέρδη κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	61.947	70.858

Οι καθαρές ταμειακές ροές του υπό απόσχιση κλάδου για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 2010 είχαν ως εξής:

	30.09.2011	30.09.2010
Λειτουργικές	(2.411)	42.370
Επενδυτικές	(66.027)	(66.049)
Χρηματοδοτικές	(172.853)	-

Η μεταφορά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου στη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. θα λογιστικοποιηθεί στην εύλογη αξία των μεταφερόμενων στοιχείων που θα «αποσχιθούν», σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία» περί ανταλλαγής περιουσιακών στοιχείων.

6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία (αναμορφωμένο)	
	30.09.2011	30.09.2010	30.09.2011	30.09.2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	41.799	164.745	14.733	139.793
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(1.584)	(5.963)	(693)	(5.120)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	7.359	10.619	2.673	9.064
Σύνολο φόρου εισοδήματος	47.574	169.401	16.713	143.737

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 20%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος, όπως ισχύει σήμερα, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, θα εκδίδεται από νόμιμους ελεγκτές Πιστοποιητικό Φορολογικού Ελέγχου και Πρόγραμμα Ελέγχου. Αναλυτικά, οι νόμιμοι ελεγκτές που ελέγχουν τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας θα εκδίδουν μετά από Φορολογικό Έλεγχο το Φορολογικό Πιστοποιητικό, το οποίο θα διακρίνεται σε δύο τμήματα, στην έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης και στο Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων. Η Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ολοκληρώνεται το αργότερο σε (10) δέκα ημέρες μετά την ημερομηνία υποβολής της Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος και θα υποβάλλεται ηλεκτρονικά στο Υπουργείο Οικονομικών. Ελεγκτικά ζητήματα και το πρόγραμμα ελέγχου, θα αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται, από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000.

Από τις 13.5.2011 βρίσκεται σε εξέλιξη ο τακτικός φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2009. Στις 25 Ιουλίου 2011 εκδόθηκαν, από το ΔΕΚ – Αθηνών, τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους της Εταιρείας, για τα έτη 2006-2007-2008 ανέρχεται στο ποσό των € 107,12 εκατ. Με βάση την απόφαση ΔΣ 191/20.09.11, η Εταιρεία άσκησε στις 24/10/2011 προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια για την ακύρωση των οριστικών φύλλων ελέγχου των χρήσεων 2006-2007-2008 σε ότι αφορά τη ανωτέρω διαφορά .

Επιπρόσθετα, στις 4/10/2011 επιδόθηκε στην Εταιρεία, Μερικό Φύλλο Ελέγχου Φόρου Εισοδήματος της χρήσης 2009, για την τακτοποίηση του ανωτέρω ποσού (€ 107,12 εκατ.), δεδομένου ότι το ποσό αυτό αναμορφώνει τις φορολογικές ζημιές των προηγούμενων χρήσεων. Η Εταιρεία θα ασκήσει μέσα στη νόμιμη προθεσμία, νέα προσφυγή και για την ακύρωση του Μερικού Φύλλου Ελέγχου της χρήσης 2009, καταβάλλοντας στο Δημόσιο το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβεβαιώνεται μετά την άσκηση προσφυγής . Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2008 (€ 107,12 εκατ.), η Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

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

<i>Εταιρεία</i>	<i>Χώρα Δραστηριοποίησης</i>	<i>Ανέλεγκτες χρήσεις</i>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009 – 2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009 – 2010
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2010
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	Ελλάδα	2007 – 2010
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
WASTE SYCLO Α.Ε.	Ελλάδα	-

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2011	31.12.2010	30.09.2011	31.12.2010
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
	-	-	91.078	91.078

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.2011	31.12.2010		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
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
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2010	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

Το Σεπτέμβριο 2011, η Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες ΑΕ αποφάσισε την τροποποίηση του άρθρου 1 του καταστατικού της Εταιρείας περί της εταιρικής επωνυμίας και μετονόμασε την Εταιρεία στα πλαίσια του Ν. 4001/2011 σε «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» και ο διακριτικός τίτλος της «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ». Επίσης τροποποίησε το άρθρο 3 περί του σκοπού αυτής. Ειδικότερα «σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο».

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε τη 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 Εταιρείας «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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.11	31.12.10	30.09.11	31.12.10
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.646	1.476	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.954	2.560	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.770	2.552	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.041	962	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.045	1.071	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.212	8.736	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	219	145	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	5	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	5	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	8	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	5	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	11	15	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	19	-	-	-
	17.940	17.563	-	-

Στοιχεία αναφορικά με τις συγγενείς επιχειρήσεις και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές έχουν ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.09.11	31.12.10		
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
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων

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.

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011) και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55,2% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4^ο τρίμηνο του 2011.

Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Σεπτεμβρίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 46,8 εκατ. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 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 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2011 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>30.09.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Ενεργητικό	139	136
Παθητικό	(148)	(216)
Ίδια κεφάλαια	9	80
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(25)	(40)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθολική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίαση της την 5^η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε την λύση της Εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση.

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

	<u>30.09.2011</u>		<u>31.12.2010</u>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	3	-	198	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	20.610	-	12.773	-
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<u>20.646</u>	<u>-</u>	<u>13.004</u>	<u>-</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(221)	-	(150)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	-	-	1	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	90.266	-	90.407	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>92.403</u>	<u>(221)</u>	<u>90.545</u>	<u>(150)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	682.497	(665.254)	448.516	(413.189)
	<u>682.497</u>	<u>(665.254)</u>	<u>448.516</u>	<u>(413.189)</u>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	<u>30.09.2011</u>		<u>30.09.2010</u>	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	29	-	28	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.920	(6.135)	1.980	(5.783)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	8	-	7	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	<u>2.957</u>	<u>(6.135)</u>	<u>2.015</u>	<u>(5.783)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.109)	-	(1.255)
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	16	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ	56.027	(6.317)	46.359	(4.947)
	<u>56.043</u>	<u>(7.426)</u>	<u>46.359</u>	<u>(6.202)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	85.608	(700.753)	17.288	(432.410)
	<u>85.608</u>	<u>(700.753)</u>	<u>17.288</u>	<u>(432.410)</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Μάιο 2011, η Μητρική Εταιρεία παρείχε την εγγύησή της για τη λήψη δανείου από την κατά 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες για τη σύναψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 8,5 εκατ.

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. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεών 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 14 Νοεμβρίου 2013. 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 προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. 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 δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1^η Ιουλίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Ιούλιο 2011 με αποτέλεσμα να μην υφίσταται ληξιπρόθεσμη οφειλή για το προαναφερόμενο διάστημα, καθώς και Ευρώ 1,5 εκατ. ως έναντι του λογαριασμού καταναλώσεων Αυγούστου 2011 ύψους Ευρώ 6 εκατ. με ημερομηνία λήξης 30.09.2011.

Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Επίσης, εγκρίθηκε όπως, στο προς ρύθμιση χρέος της ΛΑΡΚΟ να συμπεριληφθεί και ο λογαριασμός κατανάλωσης μηνός Ιουνίου 2010 της εταιρείας αυτής. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. το Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,5 εκατ. κατά κεφάλαιο. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011. Στα πλαίσια της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη έχουν γίνει παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη αξίας € 1,8 εκατ. μέχρι την 30.9.2011. Σημειώνεται ότι δεν έχει γίνει καταβολή από τη ΛΑΡΚΟ των ποσών των δόσεων που προκύπτουν με βάση τη χρηματιστηριακή τιμή του Νικελίου.

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	
	30.09.2011	30.09.2010	30.09.2011	31.12.2010
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	123.558	202.031	12.638	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	265.555	335.973	118.735	45.227
	389.113	583.004	131.373	61.695

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα 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 Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαιτησία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών.

Τον Ιανουάριο, Σεπτέμβριο και Νοέμβριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολές στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από τη μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay) για το έτος 2010. Η Μητρική Εταιρεία έχει ζητήσει από τη ΔΕΠΑ όλα τα απαιτούμενα στοιχεία για την τεκμηρίωση του σύννομου και του ύψους της τυχόν απαίτησης. Τα στοιχεία αυτά δεν έχουν μέχρι σήμερα χορηγηθεί στη ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay για το 2010 της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Επίσης, ως προς το ζήτημα αυτό, η ΔΕΠΑ με επιστολή της προς τη ΡΑΕ ζητά την παρέμβαση της τελευταίας.

Τέλος, θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι η ΔΕΗ και η ΔΕΠΑ (υπό την αιγίδα του Ταμείου Αποκρατικοποιήσεων) βρίσκονται σε διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης των όρων της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας Φυσικού Αερίου.

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

ΔΕΣΜΗΕ

Στον Νόμο 4001/2011 και ειδικότερα στο κεφάλαιο Β «Σύσταση, Οργάνωση και Λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» και συγκεκριμένα στο Άρθρο 99 αναφέρεται ότι «εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου η ΔΕΗ ΑΕ μεταβιβάζει στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατέχει στην εταιρεία ΔΕΣΜΗΕ χωρίς αντάλλαγμα».

Σε υλοποίηση των παραπάνω, η ΔΕΗ Α.Ε. βρίσκεται ήδη στη διαδικασία παραχώρησης χωρίς αντάλλαγμα, στο Ελληνικό Δημόσιο, του ποσοστού συμμετοχής της στην εταιρεία ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.11	30.09.10	30.09.11	30.09.10
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	188	285	104	134
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	109	129	90	93
- Λοιπές παροχές	12	21	12	21
	309	435	206	248
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	1.029	997	1.029	997
- Εργοδοτικές εισφορές	180	135	180	135
-Αποζημιώσεις /Εκτακτες αμοιβές	-	217	-	217
	1.209	1.349	1.209	1.349
Σύνολο	1.518	1.784	1.415	1.597

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Για τη χρήση 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας στις 30 Ιουνίου 2011 ενέκρινε τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 0,79 (εβδομήντα εννέα λεπτά) ανά μετοχή. Το καθαρό πληρωτέο στους δικαιούχους ποσό, μετά την παρακράτηση του φόρου 21% βάσει του Ν.3943/2011, ανήλθε σε Ευρώ 0,6241 ανά μετοχή και καταβλήθηκε στους μετόχους την 12^η Ιουλίου 2011.

12. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση 5 σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 263 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2012 – 2018, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Η Εταιρεία προέβη στην ανανέωση μιας σειράς ομολόγων ύψους Ευρώ 50 εκατ., λήξεως τον Αύγουστο 2011, για ένα επιπλέον έτος.

Επιπλέον η ΔΕΗ προέβη στην 2η άντληση ποσού Ευρώ 350 εκατ., 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκατ. της ΕΤΕπ, για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ της μητρικής Εταιρείας το 2009.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 σε € 275 εκατ., εκ των οποίων είχαν αντληθεί τα € 275 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 ανήλθε σε Ευρώ 574,1 εκατ.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιούλιο του 2011 σε πρόωρη εξόφληση δανείου Ευρώ 20 εκατ., αρχικής λήξεως το 2015.

Πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου για την κάλυψη του 70% περίπου των εκτιμώμενων αγορών USD για την προμήθεια υγρών καυσίμων του έτους 2011.

Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου υγρών καυσίμων

Το Μάιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης των τιμών των υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος για την περίοδο Ιούνιος – Σεπτέμβριος 2011 σε ποσοστό 28% της εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το Fuel Oil 1% και 41% επί της συνολικής εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το ULSD 10rpm.

Πράξη ανταλλαγής επιτοκίων (swap)

Τον Απρίλιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε διενέργεια πράξης ανταλλαγής επιτοκίου από κυμαινόμενο σε σταθερό υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ποσού € 50 εκατ. λήξεως Δεκεμβρίου 2015.

13. 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 απαλλοτριώσεως διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της. 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, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2011, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 714 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 48 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 200 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 30 Σεπτεμβρίου 2011 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει 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 προσδιορίστηκε με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πωλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι παραπάνω αντιδικίες επιλύονται οριστικά με την πρόσφατα εκδοθείσα σχετική απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 159 εκατ.

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

Εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών. 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^η Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογιών της ΑτΕ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11η Οκτωβρίου 2012 και έχουν αρκετές πιθανότητες να ευοδωθούν.

Στις 23 Φεβρουαρίου 2010 εκδόθηκε σχετική Απόφαση Διαιτητικού Δικαστηρίου, αναφορικά με την εφαρμογή των όρων της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δέχθηκε:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, ήτοι δέχθηκε ότι 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 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 και ως εκ τούτου, καθόρισε τα όρια μέσα στα οποία μπορεί να βρίσκεται το τιμολόγιο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

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 έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές συμφώνησαν να 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.
3. Επίσης 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 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές που αφορούν τόσο κεφάλαιο (το ύψος των μηνιαίων καταβολών καθορίζεται για την περίπτωση του κεφαλαίου από τις τρέχουσες χρηματιστηριακές τιμές του αλουμινίου) και τόκους καθώς και την συμφωνηθείσα προκαταβολή των Ευρω 20 εκ. έναντι παρελθουσών οφειλών όσο και για τρέχουσες καταναλώσεις που αφορούν τη χρονική περίοδο από την 1/7/2010 και εν συνεχεία, με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των Ευρω 82,6 εκ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρω 44,6 εκατ. μέχρι την 31.10.2011. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (διαφωνία υφίσταται μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ με επιστολή της προς τη ΡΑΕ ζήτησε τις απόψεις της τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων που περιγράφονται παρακάτω. Η ΡΑΕ απήντησε με Απόφασή της (ΡΑΕ 692/6.6.2011), με την οποία ζητά την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ-ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ 798/30.6.2011), όπως αυτές διατυπώθηκαν με αφορμή την πρόταση της ΔΕΗ για τα νέα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης. Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. πρόσφατα θέτει εν αμφιβόλω το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας.

Μέχρι τις 31.10.2011 υφίστανται οφειλές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ που αφορούν αφενός το παραπάνω ποσό των Ευρώ 44,6 εκατ. και, αφετέρου ποσό ύψους Ευρώ 2,6 εκατ. το οποίο παρέμεινε ως ανεξόφλητο υπόλοιπο μετά την καταβολή Ευρώ 25,6 εκατ. που αφορά διάφορες χρεώσεις και επιβαρύνσεις και ειδικότερα τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ), το Δικαίωμα Εκτέλεσης Τελωνειακών Εργασιών (Ειδικό Τέλος), το Τέλος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και όλων των λοιπών χρεώσεων (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), Μηχανισμός Διασφάλισης Ισχύος (ΜΔΙ), Λογαριασμοί προσαυξήσεων, Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) κλπ), για το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο του 2010 έως σήμερα. Μέχρι 30.9.2011 η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καταβάλλει τα ποσά που προκύπτουν από την κοινή Συμφωνία λαμβάνοντας υπόψη την τιμολόγηση βάσει του τιμολογίου Α150 (με την αύξηση 10%) ως πλαφόν. Περαιτέρω, έχει καταρχήν συμφωνηθεί μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η προσφυγή στη διαιτησία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) του άρθρου 37 του νόμου 4001/22.08.2011, (ΦΕΚ Α 179), για την διευθέτηση των διαφορών των δύο μερών ως προς τους όρους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της σύμβασης μεταξύ τους. Κατόπιν αυτού, τα μέρη, ευρίσκονται σε διαπραγματεύσεις αναφορικά με την διαμόρφωση του κειμένου του συνυποσχετικού διαιτησίας προκειμένου αυτό να υποβληθεί στη ΡΑΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της Αλουμίνιον Α.Ε., απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η κρατικής ιδιοκτησίας ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφική ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία.

Η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Ήδη η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επεδόθη την 18^η Οκτωβρίου 2011, (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΠΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2^η Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 2.634,84 για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2^η Νοεμβρίου 2011, ήτοι πλέον ποσού συνολικά Ευρώ 39.522,60. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ ήδη ευρίσκεται στη διαδικασία συντάξεως των σχετικών ενδίκων βοηθημάτων προς δικαστική διεκδίκηση από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ των πιο πάνω ποσών.

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. Στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών 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 ανταπαίτηση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμψηφισμό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης 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 πραγματογνωμοσύνης. Η ως άνω υπόθεση που είχε ορισθεί αρχικά να συζητηθεί κατά την δικάσιμο της 10-11-2011 ενώπιον του Εφετείου Αθηνών και κατά την οποία ο ορισθείς πραγματογνώμονας θα κατέθετε την αιτηθείσα πραγματογνωμοσύνη, αναβλήθηκε για την δικάσιμο της 25-10-2012, λόγω κωλύματος του ορισθέντος πραγματογνώμονα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη
Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓΕΝΔΕΕ) 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 ΓΕΝΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου 2009 κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο 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 προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα 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 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε 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 ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσα, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&D SA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου και αναμένεται η έκδοση της Απόφασης εντός του έτους. Ομοίως και μετά από σχετική Κλήση του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ, κατά την ορισθείσα δικάσιμο της 13ης Ιουλίου 2011, δικάστηκε ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ στο Λουξεμβούργο, η συζήτηση της προσφυγής ακυρώσεως κατά της από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Μετά την υπουργοποίηση του Προέδρου της σύνθεσης του Δικαστηρίου που εκδίκασε τις δύο προσφυγές, το ΓΕΝΔΕΕ, αποφάσισε να αναβάλει την έκδοση των σχετικών αποφάσεων. Εξετάζεται η πιθανή επανάληψη της ακροαματικής διαδικασίας.

Επίδικες διαφορές με την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Η προθεσμία για την έκδοση Απόφασης της Διαιτησίας για την εφαρμογή του Άρθρου 25 εκπνέει στις 16.12.2011, εφόσον δεν παραταθεί κατόπιν νέας κοινής συμφωνίας των Διαδίκων Μερών.

Η ΔΕΠΑ Α.Ε. προσέφυγε κατά της ΔΕΗ με την από 24-01-2011 Αίτηση Προσφυγής σε Διαιτησία-Αγωγή της ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου που προβλέπεται από το άρθρο 23 της από 09.06.1994 Σύμβασης μεταξύ της ΔΕΠΑ Α.Ε. και της ΔΕΗ Α.Ε. για την πώληση φυσικού αερίου με αίτημα να της καταβληθεί από τη ΔΕΗ συνολικά το ποσό των Ευρώ 22,1 εκατ. νομιμοκόως από τις ημερομηνίες που αναφέρονται ειδικότερα στο υπόψη δικόγραφο της το οποίο (ποσό) αφορά στο ποσοστό 15% επί των συνολικών ποσών λογαριασμών κατανάλωσης φυσικού αερίου της ΔΕΗ περιόδου κατανάλωσης από 1.7.2010 έως 31.12.2010, το οποίο η ΔΕΗ δεν έχει καταβάλει προς τη ΔΕΠΑ καθόσον η ΔΕΗ θεωρεί το ποσό αυτό ως το εύλογο ποσό το οποίο δικαιούται να μην καταβάλει στη ΔΕΠΑ λόγω μεταβολής των οικονομικών συνθηκών της μεταξύ τους Συμβάσεως. Αμφότερα τα μέρη υπέβαλαν εμπροθέσμως ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου τις προτάσεις, υπομνήματα και αποδεικτικά στοιχεία και έχει ήδη ολοκληρωθεί η ακροαματική διαδικασία. Αναμένεται έκδοση Απόφασης, έως την 16.12.2011, εφόσον δεν παραταθεί κατόπιν κοινής συμφωνίας των Διαδίκων Μερών.

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-ΕΚΤ-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου, εξετάζοντας παράλληλα, μαζί με άλλα μέτρα και την πώληση λιγνιτικών σταθμών της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. 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.

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 ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμειυτήρα 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 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 όλων των 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 Α.Ε. 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. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ 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, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Οι μελέτες αυτές έχουν ορίζοντα ολοκλήρωσης το Μάρτιο 2012. Ακολουθεί μετά η διαδικασία έκδοσης κανονιστικής πράξης για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η οποία, λαμβανομένου υπόψη και του αναγκαίου –κατά το νόμο- διαστήματος διαβούλευσης, αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τον Μάιο του 2006. Στις 30 Σεπτεμβρίου 2011 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,6 εκατ., το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125,3 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2014.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
- iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
- iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (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 2010 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 Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής υπεγράφη την 03.03.2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30.03.2010. Το Έργο βρίσκεται σε περίοδο εγγύησης ενώ η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής έγινε την 19.07.2011.

Αναμένεται, εντός του 2011, 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 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από 06.01.2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

- 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 αμίαντο. 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 πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
- 6. Αναμένεται εντός του 2011, η έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, η οποία υποβλήθηκε αναθεωρημένη τον Ιούνιο 2010, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπτόθεση αγόνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39624/2209/Ε103/25.09.2009 (ΦΕΚ Β/2076/25.09.2009) σχετικά με τη Διαχείριση Αποβλήτων Εξορυκτικής Βιομηχανίας. Αναμένεται εντός του 2011, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο ορυχείο Θωκνίας)».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 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 MtCO₂ για το έτος 2010. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,54 MtCO₂ εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων) για το έτος 2010 (0,39 MtCO₂ σε νεοεισερχόμενες του 2008, 0,12 MtCO₂ σε νεοεισερχόμενες του 2009 και 0,03 MtCO₂ σε νεοεισερχόμενες του 2010). Στις 31 Μαρτίου 2011 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2010 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 CO₂ του έτους 2010 ανήλθαν σε 46,4 MtCO₂. Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2010 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2010 ύψους 1,7 MtCO₂.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2011 – 30.09.2011 ανέρχεται σε 35,1εκατ. τόνους CO₂. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης την περίοδο 01.10.2011 ως και 31.12.2011, εκτιμάται σε 11,3 εκατ. τόνους CO₂, περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της Επιχείρησης για το 2011 εκτιμώνται σε 46,4 εκατ. τόνους CO₂, περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2011 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2012, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2011 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους CO₂, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνοι CO₂ εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2011, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων των ετών 2008-2010. Από τα εν λόγω δικαιώματα θα επιστραφούν περίπου 0,5 εκατ. τόνοι CO₂ λόγω της οριστικής διακοπής λειτουργίας της Μονάδας Πτολεμαΐδα Ι. Τα μέχρι σήμερα συνολικά διαθέσιμα δικαιώματα για το έτος 2011 ανέρχονται περίπου σε 44,3 εκατ. τόνοι CO₂. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για το έτος 2011, ύψους 2,1 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 1,58 εκατ. τόνοι αντιστοιχούν στην περίοδο από 01.01.2011-30.09.2011. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος για το 2011 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2011.

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 υπογράφηκε 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 αναθεωρήθηκε δύο φορές εντός του 2010 για κάλυψη πολεοδομικών εκκρεμοτήτων, νέων εργασιών κ.λ.π. και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9^{ος} 2011).

Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 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.

Τον Ιούνιο 2010, τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης 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.

Το Δεκέμβριο 2010, υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτηση για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα και στις 07.01.2011, ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα.

Το Φεβρουάριο 2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα.

Τον Ιανουάριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 8 μήνες, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο3, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών. Συνεχίζεται η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 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 (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω Έργου είχε ορισθεί 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.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα.

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου 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 120 MWth.

Ο σχετικός διεθνής 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 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 του 2010, σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Νο1, μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 15.12.2010.

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

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

Το Νοέμβριο του 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.

Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο3, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης και μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 08.02.2011.

Με τα Συμπληρώματα 4, 5, 6 και 7, που εκδόθηκαν στις 21.01.2011, 11.02.2011, 14.03.2011 και 11.04.2011 αντίστοιχα, η ημερομηνία υποβολής προσφορών μετατέθηκε διαδοχικά για τις 11.05.2011.

Στις 03.05.2011 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο 8, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης και μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 28.06.2011.

Στις 28.06.2011 υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

- προσφορά της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε
- προσφορά του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, METKA A.E και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A

Μετά την αποσφράγιση των Φακέλων των προσφορών και οι 2 προσφορές κρίθηκαν αποδεκτές.

Έπειτα από την ολοκλήρωση της τεχνικής αξιολόγησης των προσφορών και οι δύο κρίθηκαν αποδεκτές.

Στις 24.10.2011 αποσφραγίστηκαν οι οικονομικοί φάκελοι των προσφορών

Στη συνέχεια, προκειμένου να αναδειχθεί ο Ανάδοχος, θα ακολουθηθούν τα προβλεπόμενα στη Διακήρυξη.

Στις 25.07.2011 είχε υποβληθεί στο ΥΠΕΚΑ η Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ) της εν λόγω Μονάδας. Στις 28.09.2011 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση Αξιολόγηση (ΠΠΕΑ) της εν λόγω μονάδας.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου.

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές 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.

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).

Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

Στις 30.03.2011 εγκρίθηκε από το Υπουργείο Πολιτισμού η οριστική μελέτη των κτιριακών εγκαταστάσεων του νέου Σταθμού.

Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη.

Ο κύριος εξοπλισμός του Έργου (μηχανές και γεννήτριες) είναι έτοιμος και είχε ζητηθεί η αναβολή μεταφοράς του από το εργοστάσιο του κατασκευαστή, προκειμένου να κατασκευαστεί από τον Ανάδοχο κατάλληλη προσωρινή αποθήκη στον τόπο του έργου. Η κατασκευή αυτής της αποθήκης έχει ήδη ξεκινήσει. Στις 27 και 28 Μαρτίου ο εν λόγω εξοπλισμός μεταφέρθηκε για προσωρινή αποθήκευση σε χώρους του Λιμένος Ελευσίνας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Μάρτιο του 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Επειδή η απλή μίσθωση δημιουργεί αδειοδοτικά προβλήματα, συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΚΕΔ η αγορά του υπόψη οικοπέδου. Στις 27.04.2011 η ΔΕΗ με σχετική Επιστολή ζήτησε από τον Υπουργό Οικονομικών, την έγκριση της Απόφασης του Δ.Σ. της ΚΕΔ το ταχύτερο δυνατόν, προκειμένου να υπογραφεί το σχετικό συμβόλαιο. Στις 20.05.2011 εκδόθηκε η σχετική απόφαση έγκρισης από τον Μέτοχο της ΚΕΔ.

Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου, ενώ το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού. Είναι σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου.

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, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότητρια 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 Σύμβασης.

Η Σύμβαση για την υλοποίηση του Έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ.

Επίσης, έχει ολοκληρωθεί η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε τον Ιούλιο 2010 η σχετική μελέτη.

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

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

Τον Ιούλιο 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα.

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.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα.

Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα.

Τον Ιανουάριο 2011, εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής ως προς την ισχύ της Μονάδας (845MW μέγιστη καθαρή ισχύς, σε συνθήκες ISO).

Τον Ιανουάριο 2011 έγινε κατάθεση του φακέλου στο ΥΠΕΚΑ της τεχνοοικονομικής μελέτης για τη δέσμευση, μεταφορά και αποθήκευση του CO₂.

Το Μάρτιο 2011 εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης.

Το Μάιο 2011:

- 1) εκδόθηκε η Απόφαση έγκρισης για παρέκκλιση ύψους από τη Διεύθυνση ΠΕ.ΧΩ. της Περιφέρειας Πελοποννήσου.
- 2) εκδόθηκε η Απόφαση έγκρισης οριστικής αρχιτεκτονικής μελέτης από την Αρχαιολογική Υπηρεσία.
- 3) υπογράφηκε η Σύμβαση Μακροχρόνιας Συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε.

Τον Ιούλιο 2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Είναι σε εξέλιξη τα έργα Πολιτικού Μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Τον Οκτώβριο 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της Αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.» την υποκατάσταση της εν λόγω Κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.»

Αναμένεται η έκδοση σχετικού Συμπληρώματος.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης που είχε αποκτήσει βάσει του Νόμου 2593/1998, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ Ελληνικού Δημοσίου και ΔΕΗ Α.Ε. Σημειώνεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Οκτώβριο 2007, αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος αυτού για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ από το 65% που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4ο τρίμηνο του 2011. Επίσης προβλέπεται η πώληση ποσοστού 31% από το 65% της ΔΕΣΦΑ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, κατά την ίδια χρονική περίοδο. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ, είναι σε συζητήσεις με το Ταμείο Αποκρατικοποίησης σχετικά με το θέμα του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ, ενόψει του στόχου ιδιωτικοποίησης της ΔΕΠΑ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Συνεργασία ΔΕΗ ΑΕ με την Ισπανική εταιρεία Urbaser SA-Συμμετοχή στο διαγωνισμό της ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται γενικότερα με τη διαχείριση απορριμμάτων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., τον Απρίλιο 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για τη σύσταση κοινής εταιρείας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών τον Ιούνιο 2010 με ποσοστό συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ.

Σε συνέχεια της θετικής γνωμοδότησης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το Δεκέμβριο του 2010 για τη σύσταση κοινής εταιρείας από την ΔΕΗ Α.Ε. και την Ισπανική εταιρεία Urbaser S.A., η ΔΕΗ και η Urbaser ολοκλήρωσαν μέσα στο Φεβρουάριο 2011 τις διαδικασίες ίδρυσης της κοινής εταιρείας με την επωνυμία «Waste Syclo – Υπηρεσίες Διαχείρισης Αποβλήτων Ανώνυμη Εταιρεία». Το αρχικό καταβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται στα Ευρώ 60.000. Πιο συγκεκριμένα η Waste Syclo 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.

Η Waste Syclo κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.», όπου και προεπιλέγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού.

Επί του παρόντος η Waste Syclo συμμετέχει στις Δημόσιες Διαβουλεύσεις των Έργων Διαχείρισης Απορριμμάτων που έχουν διακηρυχθεί από την Περιφέρεια Αττικής και την Περιφέρεια Πελοποννήσου.

Συνεργασία με τη Contour Global για το ενεργειακό έργο του Κοσόβου

Το Δεκέμβριο 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου δημοσίευσε πρόσκληση προς υποψήφιους επενδυτές για να υποβάλλουν φάκελο εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στην πρώτη φάση ενός νέου διαγωνισμού (ο διαγωνισμός είχε προκηρυχθεί και κατά το παρελθόν χωρίς να ολοκληρωθεί), ορίζοντας εκ νέου το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosono B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X300 MW). Στις 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στον νέο διαγωνισμό. Το Μάρτιο 2010, ανακοινώθηκε η προεπιλογή του κοινού σχήματος, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετάσχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Τον Αύγουστο του 2010, δημοσιεύθηκε το σχέδιο της πρόσκλησης για υποβολή προσφορών (Draft RfP) και στάλθηκε προς τις προεπιλεγθείσες κοινοπραξίες με σκοπό να διατυπώσουν τις παρατηρήσεις τους πριν την έκδοση του τελικού RfP, το οποίο ήταν προγραμματισμένο να εκδοθεί εντός του Δεκεμβρίου 2010. Η διεξαγωγή βουλευτικών εκλογών που πραγματοποιήθηκαν στις 12 Δεκεμβρίου 2010, οδήγησε σε καθυστέρηση έως και σήμερα των διαδικασιών του διαγωνισμού. Μετά τις εξελίξεις αυτές, η Contour Global αποφάσισε να διακόψει τη συμμετοχή της στον διαγωνισμό. Η ΔΕΗ Α.Ε. συνεχίζει την αξιολόγηση του έργου περιμένοντας την επανεκκίνηση της διαδικασίας. Λόγω της μη συμμετοχής αυτής, εξέλιξε ο λόγος ύπαρξης της θυγατρικής εταιρείας SENCAP ΑΕ την οποία είχαν συστήσει από κοινού η ΔΕΗ και η Contour Global. Κατόπιν τούτου, με Έκτακτη Γενική Συνέλευση που πραγματοποιήθηκε στις 5/8/2011, οι μέτοχοι αποφάσισαν τη λύση και εκκαθάριση της Εταιρείας SENCAP.

Κατασκευή νέων Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής 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, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συνολικού ύψους €64 εκατ. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2010. Η σύνδεσή των πέντε πρώτων στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2011.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Συνεχίστηκε με ταχείς ρυθμούς η κατασκευή του πρωτοποριακού Υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία προς το τέλος του 2012. Το έργο αποτελείται από δύο Μικρούς Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,1 MW), ένα Αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα Αιολικό Πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,7 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρω140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα αποτελέσει ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. Το πάρκο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του έτους 2012.

Τον Αύγουστο 2011, μετά την αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι αποσφραγίστηκαν οι οικονομικές προσφορές των εταιρειών και κοινοπραξιών που είχαν λάβει μέρος στο διαγωνισμό. Το χαμηλότερο οικονομικό τίμημα προσέφερε η εταιρεία J&P ABAΞ ΑΕ.

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες 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 τη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ 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 €60 χιλ. και το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και της EPGE θα είναι 49% και 51% αντίστοιχα. Στα πλαίσια της ανωτέρω συνεργασίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η EPGE προχώρησαν στη δημιουργία της REA Ltd, με έδρα την Κύπρο. Σκοπός είναι η ανάπτυξη έργων ΑΠΕ και η υλοποίηση της συμφωνίας συνεργασίας με την EPGE.

Έγκριση πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της EDF Energies Nouvelles και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Ομίλου EDF (γαλλικής EDF Energies Nouvelles και EDF EN GREECE), και του Ομίλου ΔΕΗ (ΔΕΗ ΑΕ και 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 ένα 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.

14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας, με σκοπό την ανάπτυξη έργων στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ενδεικτικά, αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ ΑΕ στην Κρήτη, που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW, με άδεια παραγωγής από την ΡΑΕ, και των οποίων ο σχεδιασμός περιλαμβάνει διασύνδεση με το ηπειρωτικό Ηλεκτρικό Σύστημα της χώρας.

Φ/Β Μεγαλόπολης NER300 – 40MW

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος NER300. Η πρόταση αξιολογείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Η σχετική αίτηση για άδεια παραγωγής υποβλήθηκε τον Απρίλιο 2011.

Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW

Τον Φεβρουάριο 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης Άδειας Παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ ΑΕ, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος Ι ΑΕ, δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που θα περιλαμβάνουν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση, που εκτιμάται ότι θα

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

προσεγγίσει τα Ευρώ 600 εκ., αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.300 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετά-λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαίδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διαδικασίας Εξεύρεσης Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Τα κριτήρια της πρώτης φάσης ικανοποίησαν 15 από τις 21 εταιρίες που κατέθεσαν σχετική πρόταση στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος.

Τον Αύγουστο 2011 ο διαγωνισμός για το Φ/Β έργο της ΔΕΗ ΑΕ στη Δυτική Μακεδονία μπήκε στην τελική φάση, με την αποστολή της Πρόσκλησης για την Κατάθεση Δεσμευτικών Προσφορών, στους 15 που επιλέχθηκαν. Αναμένεται οι τελικές προσφορές να έχουν κατατεθεί το αργότερο μέχρι τις αρχές του 2012. Στόχος είναι, το καλοκαίρι 2012 να έχει επιλεγεί ανάδοχος και να ξεκινήσει η κατασκευή του σταθμού.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Τον Ιανουάριο 2011, το Υπουργείο Οικονομικών της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ) δημοσίευσε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με αντικείμενο την εκμετάλλευση των υδάτινων πόρων του ποταμού Crna για ηλεκτροπαραγωγή από Υδροηλεκτρικούς σταθμούς, συμμετέχοντας σε σύμπραξη Δημοσίας – Ιδιωτικής συνεργασίας με την ELEM (Κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΠΓΔΜ). Ο διαγωνισμός αφορά το σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW). Ο επενδυτής που θα επιλεγεί, θα συμμετέχει σε κοινοπρακτικό σχήμα με την κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ELEM της γειτονικής χώρας. Το Μάρτιο 2011, η ΔΕΗ υπέβαλλε φάκελο επιλεξιμότητας προκειμένου να συμμετάσχει σε αυτή την πρώτη φάση του διαγωνισμού. Τον Απρίλιο 2011, σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση της Κυβέρνησης της ΠΓΔΜ, η ΔΕΗ Α.Ε. προεπιλέχθηκε για την επόμενη φάση του διεθνούς διαγωνισμού για την κατασκευή των υδροηλεκτρικών εργοστασίων Cebren και Galiste στον ποταμό Crna. Συνολικά στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού συμμετέχουν δέκα εταιρείες ή/και κοινοπρακτικά σχήματα. Οι δεσμευτικές προσφορές στην τελική φάση του διαγωνισμού, έπρεπε αρχικά να υποβληθούν έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2011, αλλά λόγω παράτασης που δόθηκε, η προθεσμία μετατέθηκε μέχρι τις 15 Δεκεμβρίου 2011.

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

Τον Απρίλιο 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ από BB+ με αρνητική παρακολούθηση σε BB- διατηρώντας την πιστοληπτική αξιολόγηση σε αρνητική παρακολούθηση. Τον Μάιο του 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε εκ νέου την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε B με αρνητική παρακολούθηση. Τον Ιούνιο του 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ σε B- με αρνητική παρακολούθηση.

Φορολογία Μερισμάτων

Σύμφωνα με τον Ν.3943/7.4.2011 από το έτος 2011 το ποσοστό παρακράτησης φόρου μερισμάτων αυξάνεται από 21% σε 25%.

Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και Sinovel Wind Group Co Ltd.

Τον Απρίλιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ και η Κινεζική εταιρία Sinovel Wind Energy Group Co Ltd, η 2^η παγκοσμίως βιομηχανία κατασκευής ανεμογεννητριών, ανακοίνωσαν την υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας για την ανάπτυξη αιολικών πάρκων και τη δημιουργία μονάδας κατασκευής ανεμογεννητριών στην Ελλάδα. Η συμφωνία συνεργασίας περιλαμβάνει την ανάπτυξη αιολικής ενέργειας στη χώρα μας, με ενδεικτική αναφορά στην άμεση ανάπτυξη αιολικού πάρκου 200-300 MW στο διασυνδεδεμένο σύστημα, στην από κοινού διερεύνηση ανάπτυξης θαλάσσιου αιολικού πάρκου, αλλά και την κατασκευή μονάδας παραγωγής ανεμογεννητριών. Στα πλαίσια αυτής της συνεργασίας υπογράφηκε κατ'αρχήν συμφωνία για την υλοποίηση Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη.

Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα.

Τον Απρίλιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Τον Ιούνιο και Ιούλιο του 2011 μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου, Νισύρου και Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, ενώ το Δεκέμβριο αναμένεται να μεταβιβαστούν και αυτά των Μεθάνων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αίτηση για συγκρότημα αιολικών πάρκων 1,34GW

Τον Ιούνιο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 1.339 MW στα νησιά Κρήτη, Κάσο, Κάρπαθο και Ρόδο.

Διακήρυξη του έργου της διασύνδεσης των Κυκλάδων

Τον Ιούνιο 2011, δημοσιεύθηκε στον ελληνικό τύπο η διακήρυξη του έργου της διασύνδεσης των Κυκλάδων. Τον ίδιο μήνα, δημοσιεύθηκε και στην επίσημη εφημερίδα της Ε.Ε. Οι προσφορές αναμένεται να υποβληθούν στις 29 Νοεμβρίου 2011.

Διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.

Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, βρίσκεται στη διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης η υφιστάμενη σύμβαση με τη ΔΕΠΑ, καθώς και η εξέταση άλλων ανταγωνιστικών ευκαιριών για προμήθεια φυσικού αερίου. Στα πλαίσια της διαφοροποίησης του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στο β' εξάμηνο του 2010 και το α' εξάμηνο 2011 στην προμήθεια φορτίων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG), καθώς και στη προμήθεια από τη ΔΕΠΑ αερίου αγωγού το δίμηνο Ιουλίου – Αυγούστου 2011.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης στα καύσιμα

Με την ψήφιση στις 30.06.2011 από το Ελληνικό Κοινοβούλιο των μέτρων για την εφαρμογή του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015 προβλέπεται η επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο Φυσικό Αέριο ύψους 1,5 Ευρώ/GJ με εφαρμογή από 01.09.2011 ενώ διπλασιάστηκε η επιβάρυνση του ΕΦΚ στο Μαζούτ από 19 Ευρώ/Mt σε 38 Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27.06.2011.

Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθρινόλακκου

Τον Ιούλιο του 2011 υπογράφηκε με την εταιρεία Solarise η Σύμβαση κατασκευής του Φ/Β πάρκου 0,5MW, στον Αθρινόλακκο Κρήτης. Η κατασκευή και θέση σε λειτουργία αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί το Δεκέμβριο του 2011.

Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015

Τον Ιούλιο 2011, στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Ν. 3985 (ΦΕΚ Α' 151), με τον οποίο εγκρίθηκε, το παραπάνω πλαίσιο, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 3^ο τρίμηνο του 2012. Στον Εφαρμοστικό Ν.3986 (ΦΕΚ Α' 152) ορίζεται ότι η παραπάνω πώληση θα γίνει μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε.

Ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη

Τον Αύγουστο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, την επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ ΑΕ στην Τουρκία παρέχοντας έγκριση για την έναρξη διαδικασίας ίδρυσης θυγατρικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη.

Ματαίωση του Διαγωνισμού για Ατμοηλεκτρικό Σταθμό στον Αθρινόλακκο Κρήτης, συνολικής ισχύος 95-105 MW

Το Σεπτέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε αποφάσισε, τη ματαίωση του διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση του σταθμού καύσης μαζούτ χαμηλού θείου, με δυνατότητα καύσης και Φυσικού Αερίου, συνολικής ισχύος 95-105 MW στον Αθρινόλακκο Κρήτης.

Επιβολή Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών

Σύμφωνα με το Ν.4021/27.09.2011, για την επιβολή έκτακτου ειδικού τέλους ηλεκτροδοτούμενων δομημένων επιφανειών (ΕΕΤΗΔΕ), ορίζεται ότι:

- το ειδικό τέλος συνεισπράττεται, μέσω των λογαριασμών ρεύματος, από τη Δ.Ε.Η και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος για το έτος 2011 σε δύο (2) ισόποσες δόσεις που εκδίδονται από αυτούς από τον Οκτώβριο του τρέχοντος έτους μέχρι τον Ιανουάριο του 2012
- τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέσα σε διάστημα είκοσι ημερών από τη λήξη του μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί. Η Δ.Ε.Η. και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος μπορεί να δίνουν στο Ελληνικό Δημόσιο χρηματικές προκαταβολές έναντι των ποσών που πρέπει να αποδοθούν από τις εισπράξεις του τέλους και μέχρι 25% του προς είσπραξη ποσού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εάν δεν καταβληθεί το τέλος, η Δ.Ε.Η. και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος προβαίνουν στην έκδοση εντολής διακοπής του ρεύματος του καταναλωτή προς τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο οποίος προβαίνει σε διακοπή της σύνδεσης και δεν το επαναχορηγούν μέχρι να εξοφληθεί το οφειλόμενο τέλος. Αν δεν ζητηθεί η επαναχορήγηση του ηλεκτρικού ρεύματος, η Δ.Ε.Η. και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος, αφού διαγράψουν τον υπόχρεο καταναλωτή γνωστοποιούν τη διαγραφή στο Ελληνικό Δημόσιο, ώστε να μεριμνήσει για την είσπραξη του οφειλόμενου τέλους, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα για την Είσπραξη Δημοσίων Εσόδων (Κ.Ε.Δ.Ε.). Αν δεν εξοφληθεί προηγουμένως το ειδικό τέλος δεν επιτρέπεται η αλλαγή προμηθευτή ηλεκτρικού ρεύματος. Αν δεν ζητηθεί η διακοπή της σύνδεσης, με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών επιβάλλεται σε βάρος της Δ.Ε.Η. ή του εναλλακτικού προμηθευτή ηλεκτρικού ρεύματος και υπέρ του Δημοσίου, πρόστιμο ίσο με το τέλος που δεν καταβλήθηκε προσαυξημένο κατά 25%.

15. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Μεταφορά δανείων ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στα πλαίσια απόσχισης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. και της εισφοράς του εν λόγω κλάδου στην 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» μετονομαζόμενης κατά το Νόμο σε «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», με βάση τη λογιστική κατάσταση απόσχισης της 1.1.2011, δάνεια συνολικού ύψους € 696 εκατ. μεταβιβάστηκαν από την Μητρική εταιρεία στη θυγατρική. Από τα δάνεια αυτά, για δάνεια ύψους € 347,5 εκατ. η Μητρική Εταιρεία παρέσχε την εγγύησή της υπέρ του ΑΔΜΗΕ.

Λύση συνεργασίας με «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων

Τον Απρίλιο 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική» για την κατασκευή και εκμετάλλευση Μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο και το 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας με συμμετοχή της Χαλυβουργικής κατά 51% και της ΔΕΗ κατά 49%.

Με βάση τις πρόσφατες εξελίξεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η ΔΕΗ αναθεώρησε τον ενεργειακό σχεδιασμό και τις προτεραιότητές της. Ως αποτέλεσμα, στις 14.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη λύση της Σύμβασης («Συμφωνητικό Μετόχων») μεταξύ της ΔΕΗ και της Χαλυβουργικής.

Χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου για το 2012

Η ΡΑΕ βάσει των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με την έγκριση του Ετήσιου Κόστους των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής και στα πλαίσια επανεξέτασης της μεθοδολογίας υπολογισμού του κόστους των δικτύων (Μεταφοράς και Διανομής) και της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, προτίθεται να αναθέσει σε ανεξάρτητο σύμβουλο (εκτιμητή) τη μελέτη και αξιολόγηση, σύμφωνα με παραδοχές και κανόνες που θα οριστούν για ρυθμιστικούς σκοπούς, της Έκθεσης Επανεκτίμησης των Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων της ΔΕΗ ΑΕ, που διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ με ημερομηνία αναφοράς 31.12.2009.

Σημειώνεται ότι τον Δεκέμβριο 2010, η ΡΑΕ με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ, έκρινε σκόπιμο να μην συνυπολογιστεί στις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής για το 2011 η υπεραξία που προέκυψε από την παραπάνω αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής.

Ν.4024/2011, «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενιαίο μισθολόγιο – βαθμολόγιο, εργασιακή εφεδρεία και άλλες διατάξεις εφαρμογής του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015»,

Σύμφωνα με το Ν. 4024/2011, προβλέπεται ότι, το μέσο κατά κεφαλή κόστος των πάσης φύσεως αποδοχών, επιδομάτων, αποζημιώσεων και αμοιβών γενικά του πάσης φύσεως προσωπικού δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 65% του μέσου κατά κεφαλήν αντίστοιχου κόστους της επιχείρησης, όπως αυτό είχε διαμορφωθεί κατά την 31.12.2009.

Ομολογιακά δάνεια

Τον Οκτώβριο 2011, η Εταιρεία προέβη στην ανανέωση μιας σειράς ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ., αρχικής λήξεως το 2012, για τρία επιπλέον έτη.

Παροχή εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. υπέρ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Το Νοέμβριο 2011, η ΔΕΗ Α.Ε. παρέσχε την εγγύησή της υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. για τη χορήγηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους € 5 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε για το διαχωρισμό της δραστηριότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 7 Νοεμβρίου 2011, πραγματοποιήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ ΑΕ, όπου λήφθηκαν οι ακόλουθες αποφάσεις:

- Εγκρίθηκε η απόσχιση, σε συμμόρφωση με το άρθρο 98 του ν. 4001/2011 και τις λοιπές του διατάξεις, του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της Εταιρείας και η εισφορά του στην 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ», μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)].
- Εγκρίθηκε η Λογιστική Κατάσταση Απόσχισης του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της 1.1.2011.
- Εγκρίθηκε η από 15.9.2011 Έκθεση Ελέγχου και διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς.
- Εγκρίθηκε το Σχέδιο Σύμβασης Απόσχισης (ΣΣΑ) του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς.

Απόσχιση της δραστηριότητας Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Αλλαγή ημερομηνίας μετασηματισμού .

Το Νοέμβριο 2011 το ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ αποφάσισε τον ορισμό της 31.12.2011 (αντί της 1.1.2011) ως ημερομηνίας διενέργειας απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν. 4001, (ΦΕΚ Α αριθ.179/22.8.2011), η ΔΕΗ υποχρεούται εντός 8 μηνών από τη θέση του σε ισχύ (ήτοι έως 23.4.2012) να έχει προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2011, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις του Προτύπου αναφορικά με την ταξινόμηση και επιμέτρηση της δραστηριότητας Διανομής ως διαθέσιμη για πώληση.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου – Συμμετοχή ΔΕΗ στο διαγωνισμό στη Δημοκρατία της Srpska στη Βοσνία Ερζεγοβίνη.

Από τον Ιούλιο του 2009, η ΔΕΗ έχει υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη την κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Τον Ιούλιο 2011, μετά από έγκριση του ΔΣ της ΔΕΗ, υπογράφηκε το καταστατικό για τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο “PPC QUANTUM ENERGY S.A.”, με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 51%, Quantum 40% και Τράπεζα Κύπρου 9%. Ο σκοπός της εταιρείας αφορά μεταξύ άλλων, στη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη. Η διαδικασία και η σύσταση της εταιρείας ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο 2011.

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 ήταν η μόνη η οποία ανταποκρίθηκε στην πρόσκληση και υπέβαλε «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Τον Ιούνιο 2011, η πρόσκληση του συγκεκριμένου διαγωνισμού επαναδημοσιεύθηκε και η ΔΕΗ τον Ιούλιο 2011 κατέθεσε εκ νέου «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Σημειώνεται ότι η προθεσμία συμμετοχής στο διαγωνισμό έληξε στις 11 Αυγούστου 2011 και, πλην της ΔΕΗ, έχει ήδη καταθέσει φάκελο και η RWE.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

16. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.09.2011	30.09.2010	30.09.2011	30.09.2010
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	686.980	701.240	35.742	72.508
Παραγωγή	1.968.427	2.246.562	393.387	569.173
Μεταφορά	211.879	214.715	105.929	94.012
Δίκτυο Διανομής	604.839	709.283	197.119	289.787
Προμήθεια (Εμπορία)	3.511.149	3.680.322	(310.550)	(290.848)
	6.983.274	7.552.122	421.627	734.632
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	291.074	286.890	(59.466)	(30.896)
Δίκτυο Διανομής	46.539	57.912	15.420	30.821
Προμήθεια (Εμπορία)	232.547	261.622	(18.714)	54.054
	570.160	606.424	(62.760)	53.979
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	302.194	262.594	(47.192)	(51.354)
Δίκτυο Διανομής	71.729	50.579	28.174	10.215
Προμήθεια (Εμπορία)	212.223	234.629	(38.435)	63.671
	586.146	547.802	(57.453)	22.532
Διαχειριστής Δικτύου Νησιών	707.966	637.704	-	-
Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου	465.610	579.844	-	-
Απαλοιφές	(5.109.568)	(5.456.282)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(163.932)	(122.588)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	930	1.058
Φόρος εισοδήματος	-	-	(47.574)	(169.401)
Γενικό Σύνολο	4.203.588	4.467.614	90.838	520.212

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2011 έως 30 Σεπτεμβρίου 2011

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

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

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 25 Νοεμβρίου 2011

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ		Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.09.2011	31.12.2010	30.09.2011	31.12.2010
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.645.848	13.354.142	11.845.101	13.236.285
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	91.204	89.146	91.125	89.040
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	66.994	41.547	138.439	114.665
Αποθέματα	884.623	849.971	826.247	849.182
Απαιτήσεις από πελάτες	1.059.415	1.022.736	1.031.005	1.021.295
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	276.647	200.335	2.043.392	221.642
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	10.566	22.073	10.566	22.073
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	235.362	620.449	231.470	617.040
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.270.659	16.200.399	16.217.345	16.171.222
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	5.626.012	5.702.328	5.596.179	5.679.134
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.693.212	6.769.528	6.663.379	6.746.334
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.693.212	6.769.528	6.663.379	6.746.334
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.386.579	3.885.625	2.845.204	3.885.413
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.274.875	3.343.102	2.843.180	3.337.904
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.523.815	967.173	1.510.661	966.899
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.392.178	1.234.971	2.354.921	1.234.672
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	9.577.447	9.430.871	9.553.966	9.424.888
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	16.270.659	16.200.399	16.217.345	16.171.222

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2011 και 01.01.2010 αντίστοιχα)	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.09.2011	30.09.2010	30.09.2011	30.09.2010
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2011 και 01.01.2010 αντίστοιχα)	6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπιές δραστηριότητες)	100.552	505.516	94.486	495.873
Διανεμηθέντα μερίσματα	(183.280)	(232.000)	(183.280)	(232.000)
Λοιπά	6.412	1.261	5.839	1.667
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.09.2011 και 30.09.2010 αντίστοιχα)	6.693.212	6.736.091	6.663.379	6.714.765

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες χώρες που εδρεύουν, τα ποσοστά συμμετοχής και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι:

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2009-2010
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	1999-2010
ΔΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΘΡΑΚΗΚΟΙΝΩΝΙΣ Α.Ε.)	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
SOLARLAB Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2010
ΥΠΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002-2010
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2010
WASTE SYCOLO Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΔΦ ΕΝ ΓΡΕΕΚΕ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007-2010
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2010
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	-

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΔΦ ΕΝ ΓΡΕΕΚΕ 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.

Ο τακτικός φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη χρήση 2009, βρίσκεται σε εξέλιξη. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 6 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
2. Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2010, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.09.2011 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαπίστωση διαφορές	(1.782)	(1.206)
β) Πρόβλεψη για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις	368	279
γ) Λοιπές προβλέψεις	97.335	99.708

6. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας την 30 Σεπτεμβρίου 2011 και 2010, ήταν 21.075 και 21.927, αντίστοιχα. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
7. Ποσά πωληθέντων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τούτης με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΝΠ 24 προς αυτόν, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	141.651	144.608
β) Αγορές	708.179	714.314
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	774.900	795.546
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	665.475	665.475
ε) Συναλλαγές και ομολογίες διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.518	1.415
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

8. Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανελθεί στο ποσό των Ευρώ 855,1 εκατ. και Ευρώ 875,8 εκατ., αντίστοιχα.
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.09.2011, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθεσίμων προς πώληση	9.408	9.408
Αποτίμηση πράξεων παραγώνων	306	306
Σύνολο	9.714	9.714

10. Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθενται στη σημείωση 13 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
11. Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μεμονωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικαταπληκτική της ουσιαστικής μεταβολής των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντίταγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 10 και 13 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
12. Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την σύμβαση ρύθμισης των νέων οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη όπως αποτυπώθηκαν στο πλαίσιο συμφωνίας τον Ιούλιο του 2010 και οι οποίες υπεγράφησαν την 01.08.2011. Περισσότερες πληροφορίες παρα-

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ		Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		
Κύκλος εργασιών	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.09.2011	01.01-30.09.2010	01.07-30.09.2011	01.07-30.09.2010
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	4.203.588	4.467.614	1.484.423	1.573.161
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	733.117	1.175.604	188.523	368.102
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	289.230	785.007	20.908	255.542
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (Α)	138.412	689.613	(46.991)	226.022
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπιές δραστηριότητας (Β)	90.838	520.212	(37.966)	172.357
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπιές δραστηριότητες) (Α) + (Β)	90.838	520.212	(37.966)	172.357
Κατανέμονται σε:				
- Διοικητικές μητρικής	90.838	520.212	(37.966)	172.357
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Γ)	9.714	(14.696)	20.162	1.561
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β) + (Γ)	100.552	505.516	(17.804)	173.918
- Διοικητικές μητρικής	100.552	505.516	(17.804)	173.918
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,3915	2,2423	(0,1636)	0,7429
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	794.692	1.223.657	190.883	402.556

Κύκλος εργασιών	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.09.2011	01.01-30.09.2010	01.07-30.09.2011	01.07-30.09.2010
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	3.979.472	4.239.615	1.408.222	1.495.910
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	622.253	1.044.618	144.395	322.349
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	173.143	684.931	(13.658)	221.712
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (Α)	39.538	583.448	(78.924)	190.819
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπιές δραστηριότητας (Β)	22.825	439.711	(58.942)	145.753
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπιές δραστηριότητες) (Α) + (Β)	84.772	510.569	(39.512)	169.943
Κατανέμονται σε:				
- Διοικητικές μητρικής	84.772	510.569	(39.512)	169.943
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Γ)	9.714	(14.696)	20.162	1.561
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β) + (Γ)	94.486	495.873	(19.350)	171.504
- Διοικητικές μητρικής	94.486	495.873	(19.350)	171.504
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,0984	1,8953	(0,2541)	0,6282
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	630.727	1.078.043	137.900	353.324

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

Εμμεση μέθοδος	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.09.2011	01.01-30.09.2010	01.01-30.09.2011	01.01-30.09.2010
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	138.412	689.613	39.538	583.448
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από διακοπιές δραστηριότητες	0	0	90.686	94.013
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποβέσεις παγίων στοιχείων	561.794	494.483	558.194	490.996
Αποβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	(56.334)	(55.833)	(56.006)	(55.515)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	9.111	18.611	9.111	18.611
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	20.917	0	20.917	0
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	0	0	97	0
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(930)	(1.058)	0	2.