



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2012**

**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 27 Νοεμβρίου 2012 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

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

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΘΕΟΣ**

**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. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	14
5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗΕ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)	15
6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	17
7. ΕΛΕΓΧΟΣ ΑΠΟΜΕΙΩΣΗΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΣΜΗΕ) ΚΑΙ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΔΔΗΕ)	19
8. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	19
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	20
10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	21
11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	22
12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	23
13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	26
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	27
14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	27
14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	27
14.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	33
14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	36
14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	38
14.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	40
14.7 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	41
14.8 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	41
15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	43
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	45
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	46

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011	01.07.2012- 30.09.2012	01.07.2011- 30.09.2011	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011	01.07.2012- 30.09.2012	01.07.2011- 30.09.2011
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.347.472	3.760.094	1.544.979	1.331.258	4.330.360	3.748.205	1.534.876	1.326.915
Λοιπές Πωλήσεις	216.266	439.698	80.776	157.054	130.817	227.471	39.173	85.196
	4.563.738	4.199.792	1.625.755	1.488.312	4.461.177	3.975.676	1.574.049	1.412.111
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	540.596	640.126	174.034	213.918	297.957	588.423	97.482	193.779
Καύσιμα	1.664.880	1.583.387	615.901	634.153	1.664.880	1.583.387	615.901	634.153
Αποσβέσεις	382.593	375.646	127.120	128.719	334.128	327.768	109.967	110.302
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.331.385	751.818	519.156	300.156	1.334.959	757.937	516.853	302.682
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	75.377	229.457	45.876	78.422	223.701	229.457	75.993	78.422
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	302.730	-	104.623	-
Λοιπές Προβλέψεις	229.457	95.553	87.008	41.712	185.137	98.503	89.850	42.133
Χρηματοοικονομικά έξοδα	208.250	163.932	69.725	58.592	185.317	145.557	61.746	56.261
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(31.485)	(34.036)	(9.873)	(10.412)	(66.258)	(33.901)	(8.879)	(10.392)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	6.379	234.575	(112.428)	70.324	(98.530)	217.058	(163.733)	64.298
(Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(996)	(930)	(508)	419	-	97	-	97
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	-	20.917	-	20.917	-	20.917	-	20.917
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	565	935	(102)	(1.617)	565	935	(102)	(1.617)
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	156.737	138.412	109.846	(46.991)	96.591	39.538	74.348	(78.924)
Φόρος Εισοδήματος	(38.659)	(47.574)	(10.100)	9.025	(17.827)	(16.713)	(9.476)	19.982
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	118.078	90.838	99.746	(37.966)	78.764	22.825	64.872	(58.942)
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	-	-	-	-	-	61.947	-	19.430
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	118.078	90.838	99.746	(37.966)	78.764	84.772	64.872	(39.512)
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	115.921	90.838	98.235	(37.966)				
Δικαιώματα μειοψηφίας	2.157	-	1.511	-				
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,50	0,39	0,42	(0,16)				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης περιόδου έχουν αναπροσαρμοσθεί για λόγους συγκρισιμότητας.

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 2012

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011	01.07.2012- 30.09.2012	01.07.2011- 30.09.2011	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011	01.07.2012- 30.09.2012	01.07.2011- 30.09.2011
Καθαρά κέρδη περιόδου	118.078	90.838	99.746	(37.966)	78.764	84.772	64.872	(39.512)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
Κέρδη/(ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	872	9.408	1.909	13.241	872	9.408	1.909	13.241
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	-	306	-	6.921	-	306	-	6.921
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	872	9.714	1.909	20.162	872	9.714	1.909	20.162
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	118.950	100.552	101.655	(17.804)	79.636	94.486	66.781	(19.350)
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	116.793	100.552	100.144	(17.804)				
Δικαιώματα μειοψηφίας	2.157	-	1.511	-				

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 2012**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/9/2012	31/12/2011	30/9/2012	31/12/2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.771.437	13.702.609	11.898.171	11.885.466
Ασώματες ακινητοποιήσεις	88.665	92.703	87.674	92.512
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	7.335	6.435	7.307	6.435
Λοιπά	61.828	66.736	1.090.352	1.049.340
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.929.265	13.868.483	13.083.504	13.033.753
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό :				
Αποθέματα	861.018	847.585	632.053	793.809
Απαιτήσεις	2.065.009	1.409.408	1.876.110	1.318.228
Δεσμευμένες καταθέσεις	146.500	154.833	146.500	154.833
Χρηματικά Διαθέσιμα	232.918	364.495	195.077	339.539
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	3.305.445	2.776.321	2.849.740	2.606.409
Σύνολο Ενεργητικού	17.234.710	16.644.804	15.933.244	15.640.162
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ :				
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
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.926.961	4.984.663	4.155.008	4.211.132
Αποθεματικά	316.101	315.229	316.101	315.229
Αποτελέσματα εις νέο	1.044.588	922.266	1.681.988	1.547.147
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας	6.514.187	6.448.695	6.379.634	6.300.045
Δικαιώματα Μειοψηφίας	56.549	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.570.736	6.448.695	6.379.634	6.300.045
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.238.839	3.565.542	2.915.578	3.142.670
Προβλέψεις	462.576	454.163	293.420	422.652
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.834.757	2.822.288	2.661.157	2.607.245
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.536.172	6.841.993	5.870.155	6.172.567
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.178.445	1.664.393	1.951.906	1.608.274
Μερίσματα πληρωτέα	1.760	210	175	210
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	93.075	26.577	75.335	-
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	338.566	233.735	279.000	224.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.515.956	1.429.201	1.377.039	1.335.066
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	4.127.802	3.354.116	3.683.455	3.167.550
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	17.234.710	16.644.804	15.933.244	15.640.162

Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης έχουν αναπροσαρμοσθεί για λόγους συγκρισιμότητας.

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 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Λοιπά αποθεματικά											
	Διαφορά έκδοσης		Υπεραξία αναπρ/λής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Διαφορές από		Σύνολο	Αποτελέσματα	Δικαιώματα	Σύνολο	Σύνολο	
	Μετοχικό κεφάλαιο	μετοχών υπέρ το άρτιο			Τακτικό αποθεματικό	αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων						Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά
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	-	6.769.528
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	90.838	90.838	-	90.838
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	-	9.714	-	9.714
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	9.408	306	9.714	90.838	100.552	-	100.552
Πληρωμή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές	-	-	-	(16.637)	-	-	1.656	1.656	20.909	5.928	-	5.928
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)	-	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	484	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	-	6.693.212
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	207.987	207.738	922.266	6.448.695	-	6.448.695
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	115.921	115.921	2.157	118.078
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	872	-	872	-	872	-	872
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	872	-	872	115.921	116.793	2.157	118.950
Μεταφορές από απόσυρση παγίων	-	-	-	(17.521)	-	-	-	-	17.521	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συναλλαγή μερών υπό κοινό έλεγχο	-	-	-	(40.181)	-	-	-	-	(12.133)	(52.314)	54.392	2.078
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	1.013	1.013	-	1.013
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.926.961	(947.342)	623	207.987	208.610	1.044.588	6.514.187	56.549	6.570.736

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 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία	Κεφαλ/μένες	Διαφορές από	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
		έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		αναπρ/γής παγίων	υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων		λοιπών αποθ/κών		Ιδίων Κεφαλαίων
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
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.547.147	6.300.045
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	78.764	78.764
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	872	-	872	-	872
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	872	-	872	78.764	79.636
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(17.521)	-	-	-	-	17.521	-
Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(38.603)	-	-	-	-	38.603	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.155.008	(947.342)	623	207.987	208.610	1.681.988	6.379.634

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 ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2011- 30.09.2011
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	156.737	138.412	96.591	39.538
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	90.686
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	538.325	561.794	485.330	558.194
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(57.566)	(56.334)	(53.036)	(56.006)
Χρεωστικοί τόκοι	194.289	152.649	172.341	152.354
Λοιπές αναμορφώσεις	139.185	101.984	58.557	101.808
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(741.180)	(266.314)	(741.886)	(256.257)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	578.253	116.691	570.852	112.954
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	216.998	-
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	808.043	748.882	805.747	743.271
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(646.985)	(884.392)	(592.897)	(866.654)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	9.187	2.712	5.671	2.723
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	31.485	34.036	66.258	33.901
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(2.489)	(30)	(4.000)	(30)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	(120.167)	-
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(608.802)	(847.674)	(645.135)	(830.060)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	104.831	37.900	55.000	25.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	810.000	613.000	782.500	613.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.052.367)	(594.261)	(968.011)	(594.142)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(193.247)	(159.697)	(174.528)	(159.402)
Πληρωμή μερισμάτων	(35)	(183.237)	(35)	(183.237)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(330.818)	(286.295)	(305.074)	(298.781)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(131.577)	(385.087)	(144.462)	(385.570)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	364.495	620.449	339.539	617.040
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	232.918	235.362	195.077	231.470

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 2012

(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 Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο του 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»). Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30η Σεπτεμβρίου 2012, ήταν 20.367 (2011: 21.075). Στις 30 Σεπτεμβρίου 2012, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 112 υπάλληλοι του Ομίλου, (2011: 160). Από αυτούς, 90 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τον Όμιλο (2011: 138), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.785 (2011: Ευρώ 4.729) για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2012.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("ΗΕ") από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας και από τους επιπλέον 46 σταθμούς που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου υψηλής τάσης, μήκους 12.178 χιλιομέτρων (που ανήκει στην κατά 94,6% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ») και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 229.450 χιλιομέτρων περίπου. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μεταφοράς μήκους 1.900 χιλιομέτρων περίπου επί των γραμμών μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 200 χιλιομέτρων περίπου και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

- Το Μνημόνιο Συνεννόησης για τη μείωση του δημοσίου χρέους (**N.4046/2012 (ΦΕΚ Α'28, 14.02.2012)**), περιλαμβάνει αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δράσεων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, μέρος των οποίων προβλεπόταν ήδη από το τρίτο πακέτο Ενεργειακής Δέσμης N.4001/2011. Συνοπτικά προβλέπονται τα παρακάτω:
 - (α) ολοκληρώθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες για τη σύσταση και λειτουργία των ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (1^η Φεβρουαρίου 2012 & 1^η Μαΐου 2012 αντίστοιχα) καθώς και η πιστοποίηση του ΑΔΜΗΕ (26/07/2012),
 - (β) η οριστικοποίηση και εφαρμογή των μέτρων για την πρόσβαση τρίτων αφενός στη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μέχρι το Νοέμβριο 2012, αφετέρου στην υδροηλεκτρική παραγωγική ικανότητα, καθώς και σε άλλα παραγωγικά περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ,
 - (γ) η σταδιακά πλήρης απελευθέρωση των τιμολογίων στην χαμηλή τάση (με εξαίρεση τους ευπαθείς καταναλωτές) μέχρι το Β' τρίμηνο του 2013, όπως άλλωστε προβλέπεται μετά την έκδοση του Ν. 4038/2012 άρθρο 32 παρ. 1,
 - (δ) η ολοκλήρωση της μεταφοράς και εφαρμογής της κοινοτικής Οδηγίας 2009/28/ΕΚ για τις ΑΠΕ και η κατάρτιση σχεδίου μεταρρύθμισης των υποστηρικτικών προγραμμάτων ΑΠΕ μέσα στο Α' τρίμηνο του 2012 (συμπεριλαμβανομένου του μοντέλου εγγυημένης διαφορικής τιμής), ώστε να καταστούν πιο συμβατά με τις εξελίξεις της αγοράς και να μειωθούν οι δημοσιοοικονομικές πιέσεις,
 - (ε) η προώθηση με νομοθετικές ρυθμίσεις της υλοποίησης του προγράμματος «Ήλιος» και η ανάπτυξη της συνεργασίας με τους εταίρους μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, για την εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Το Άρθρο 97 του Ν.4001/2011 όπως ίσχυε, το οποίο καθόριζε ότι ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα τελεί πάντοτε υπό τον άμεσο ή έμμεσο έλεγχο του Δημοσίου, καταργήθηκε σύμφωνα με το Άρθρο 4, παράγραφος 3 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' / 268/31.12.2011.
- Πιστοποιήθηκε η εταιρεία ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 672/2012 Απόφαση της ΡΑΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Το Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 135 του Ν. 4001/2011, με Απόφαση του (Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/543/οικ.20506) εξέδωσε το πρώτο Μέρος του Κανονισμού Αδειών Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος διέπει τη χορήγηση, τροποποίηση και ανάκληση της άδειας Προμήθειας και της άδειας Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας.

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

- Ο ΑΔΜΗΕ ανακοίνωσε στις 29.06.2012 ότι από την **9^η Ιουλίου 2012** θα δημοσιεύει σε ημερήσια βάση την πρόβλεψη των λοιπών ΑΠΕ πλην αιολικών που ήδη δημοσιεύονται. Η δημοσίευση των προβλέψεων αυτών θα γίνεται με το ίδιο χρονοδιάγραμμα που ισχύει για τις ΑΠΕ Συστήματος, θα είναι ανά τεχνολογία και θα αφορά τις 24 ώρες της επόμενης ημέρας ώστε να λαμβάνεται υπόψη στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.
- Εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ (**Αποφάσεις 56 και 57, ΦΕΚ Β' 104 και 103** αντίστοιχα) τα τελικά κείμενα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Τροποποιούνται με Υπουργική Απόφαση (**ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012**), διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες ώστε να εισαχθούν στο κανονιστικό πλαίσιο οι απαραίτητες ρυθμίσεις λόγω της ενεργοποίησης του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ). Οι αντίστοιχες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου που αφορούν τον ΠΤΚ, ενσωματώθηκαν με την **Απόφαση 53/2012 της Αρχής (ΦΕΚ Β' 90/30.1.2012)**.
- Η ΡΑΕ έλαβε την απόφαση να προωθήσει προσωρινή ρύθμιση προς εξυπηρέτηση και διευκόλυνση των καταναλωτών ΠΤΚ (**Απόφαση ΡΑΕ 279/12.04.2012**).
- Σχετικά με την παροχή της υπηρεσίας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ)», δημοσιεύτηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ για την παροχή της υπηρεσίας ΠΚΥ και τους τρόπους κάλυψής του, (**Απόφαση ΡΑΕ 545/2012 - ΦΕΚ Β' 2043/27.06.2012**). Στο πλαίσιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας ορισμού Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, η ΔΕΗ δύναται να επιβάλει προσαύξηση του τιμοκαταλόγου των ανταγωνιστικών χρεώσεων, ενιαία για όλους τους πελάτες που εντάσσονται σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, ύψους έως και 7%, ως αντάλλαγμα για την κάλυψη του κόστους παροχής της υπηρεσίας αυτής. Η προσαύξηση αυτή ισχύει μέχρις ότου οι πελάτες ΠΚΥ υπογράψουν συμβόλαιο με προμηθευτή της επιλογής τους.
- Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 57, του Ν. 4001/2011, κάλεσε τους ενδιαφερόμενους να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας. Η προθεσμία κατάθεσης της εκδήλωσης ενδιαφέροντος έληγε στις 24 Σεπτεμβρίου 2012. Με νεότερη ανακοίνωση η προθεσμία παρατάθηκε μέχρι τις 31.10.2012.
- Το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε από τη ΡΑΕ (**Απόφαση 244/2012 - ΦΕΚ Β' 1269/11.04.2012**) για το Α' εξάμηνο του 2012 σε 180,20 €/MWh. Για τον προσδιορισμό του η ΡΑΕ έλαβε υπόψη τις εκτιμήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από θερμικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ, τις αντίστοιχες ποσότητες καυσίμων και το μέσο πρόσθετο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το Α' εξάμηνο του 2012, καθώς και τις διεθνείς τιμές αργού πετρελαίου (\$/bbl) και την ισοτιμία ευρώ/δολαρίου κατά το τελευταίο τρίμηνο. Το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, προϋπολογιστικά, για το δεύτερο εξάμηνο του 2012, καθορίστηκε σε 192,43 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 785/2012 - ΦΕΚ Β' 2784/2012). Το αντίστοιχο μέγεθος απολογιστικά για το 2011 καθορίστηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 435/2012 (ΦΕΚ Β' 1953/15.06.2012) σε 163,15 €/MWh.
- Μετά τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστή του Δικτύου (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) προς τη ΡΑΕ για ασυνέπεια των εταιρειών ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε. ως προς την εξόφληση των επιβαλλόμενων χρεώσεων χρήσης δικτύου, η ΡΑΕ δικαίωσε τις καταγγελίες της ΔΕΗ και, έως τη λήψη οριστικής απόφασης επί των καταγγελιών, επέβαλλε προσωρινά μέτρα. Αυτά συνίστανται στην παροχή εγγυοδοσίας ποσού ίσου με το 25% επί των αναφερόμενων οφειλών για κάθε μία από τις πιο πάνω εταιρείες, οι οποίες θα παρασχεθούν υπέρ του Διαχειριστή Δικτύου (€ **29.071.800,70** και € **35.421.002,76** αντίστοιχα-**Αποφάσεις 63 και 64**). Οι εταιρείες αυτές τελικά δεν πρόέβησαν στην παροχή εγγυοδοσίας με αποτέλεσμα να τους επιβληθεί πρόστιμο € 5.000 για κάθε μέρα μη συμμόρφωσης (**Αποφάσεις ΡΑΕ 138 & 138^Α και Αποφάσεις 212 και 213** από 22.3.2012). Οι συγκεκριμένες εταιρείες δεν έχουν ανταποκριθεί έως σήμερα στις οικονομικές τους υποχρεώσεις προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ισχυριζόμενες δέσμευση των τραπεζικών τους λογαριασμών. Συνεπεία τούτου η ΡΑΕ εξέδωσε Αποφάσεις (428 και 429 από 24.5.2012) βάσει των οποίων κάνει αποδεκτές τις καταγγελίες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. επιβάλλει νέα πρόστιμα ύψους 10% επί των οφειλόμενων ποσών και συστήνει στις εν λόγω εταιρείες να προβούν σε όλες τις απαραίτητες νομικές ενέργειες για την αποδέσμευση των χρημάτων ώστε να αποπληρωθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Καταγγελίες επίσης υπάρχουν από την πλευρά της ΔΕΗ Α.Ε. και κατά των εταιρειών REVMAENA Μ.Ε.Π.Ε., ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε. και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε., για μη εκπλήρωση των υποχρεώσεων των

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- προμηθευτών ως προς την καταβολή και απόδοση των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου απέναντί της (**Αποφάσεις 214, 215 και 216** από 22.03.2012). Με νεότερες αποφάσεις (430, 431 και 432 από 25.06.2012) η ΡΑΕ συνέστησε στις προαναφερόμενες εταιρείες να διευθετήσουν τις εκκρεμείς οφειλές τους προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
- Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με την Δ5/Β/οικ.3982/2012, Απόφαση ΥΠΕΚΑ (**ΦΕΚ Β' 342/16.2.2012**), θα εισπράττει σε μηνιαία βάση, ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων του Συστήματος. Τα έσοδα από τις παραπάνω χρεώσεις, αποτελούν έσοδα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού και συνεπώς θα αποδίδονται κάθε μήνα από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
 - Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας προστέθηκε το Άρθρο 36 στο Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012, (το οποίο ψηφίστηκε στις 29.3.2012) σύμφωνα με το οποίο από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν. Στο ίδιο άρθρο περιγράφεται αναλυτικά και η διαδικασία και ο τρόπος απόδοσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.
 - Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2012 αναπροσαρμόστηκε σε Ευρώ 799.289, σύμφωνα με την **Απόφαση ΡΑΕ 433/2012 (ΦΕΚ Β' 1883/14.06.2012)**.
 - Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287), κάθε χρόνο ποσά ύψους 1% επί της προ Φ.Π.Α. αξίας πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή προκειμένου να αποδοθούν στους κατόχους Άδειας Προμήθειας ώστε τελικά να πιστωθούν οι δικαιούχοι οικιακοί καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2012 σε 124,31 €/MWh (**ΦΕΚ Β' 1660/15.05.2012 – Απόφαση 325/2012**).
 - Με Υπουργική Απόφαση που δημοσιεύτηκε στο **ΦΕΚ Β' 7/5.1.2012**, καθορίστηκαν για το 2012, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, τα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας χαμηλής τάσης, και για τα οποία είχε γνωμοδοτήσει θετικά η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 39/2011 γνώμη της.
 - Με το άρθρο 32 παρ. 1 του **Ν. 4038/2012 (ΦΕΚ Α' 14/02.02.2012)** και μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων της ΜΤ, τροποποιείται το περιεχόμενο του άρθρου 195, παρ. 3γ του **Ν. 4001/2011** και επαναφέρεται η ισχύς της παρ. 6 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999, ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη χαμηλή τάση μέχρι την 30.6.2013 να εγκρίνονται, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, με απόφαση του ΥΠΕΚΑ, η οποία δύναται να έχει αναδρομική ισχύ.
 - Στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 143, παρ. 2, περ. (γ) του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ καθόρισε με την **Απόφαση της 698/2012 (ΦΕΚ Β' 2325/16.08.2012)** τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (νυν ΕΤΜΕΑΡ βάσει του άρθρου 39 παρ. 3 του ν. 4067/2012), για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013. Η μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε, με ισχύ από 21.08.2012, είναι 7,50 €/MWh (από 5,43 €/MWh).
 - Στο πλαίσιο των διατάξεων του Ν. 4062/2012 του άρθρου 40, τροποποιείται η παρ.1 του άρθρου 20 του Ν.2446/1996 (Α'276) ως εξής: «Επιβάλλεται Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας, ποσοστού 0,5% επί του κύκλου εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε.».
 - Εκδόθηκαν οι Αποφάσεις ΡΑΕ 266/2012 & 345/2012 αναφορικά με την υπό εξέταση καταγγελία της εταιρείας «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε σχετικά με την μονομερή αύξηση των τιμολογίων Υψηλής Τάσης σε ποσοστό 10% επί των ισχυσάντων έως την 30/06/2008 τιμολογίων (έως 11.5.2012). Σύμφωνα με τις αποφάσεις α) δίνεται παράταση στην προθεσμία για τη λήψη απόφασης επί της καταγγελίας κατά της ΔΕΗ Α.Ε. και β) συστήνεται στη ΔΕΗ Α.Ε. να προχωρήσει σε ουσιαστική διαπραγμάτευση με την καταγγέλλουσα, ώστε να καταλήξουν σε συμφωνία επί των χρεώσεων του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων προμήθειας καθώς και να υπογραφεί νέα σύμβαση που να αντανάκλα τους όρους που θα συμφωνηθούν στα πλαίσια της διαπραγμάτευσης. Μετά την πάροδο συγκεκριμένης χρονικής προθεσμίας η ΡΑΕ θα επανεξετάσει αυτεπαγγέλτως την επιβολή προσωρινών μέτρων.
 - Τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του άρθρου 275 του ΚΔΣΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 840/2012) ως προς τον καθορισμό του τρόπου υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Συστήματος για κάθε έτος αναφοράς, και του ποσού εκκαθάρισης (με βάση πλήρη και αναλυτικά στοιχεία) προηγούμενων ετών λόγω απόκλισης των λειτουργικών δαπανών από τον προϋπολογισμό. Για το απαιτούμενο έσοδο του Συστήματος λαμβάνονται υπόψη : το ετήσιο κόστος έργων του Συστήματος, το μη ανακτηθέν κόστος από μονάδες παραγωγής προηγούμενων ετών, το μη ανακτηθέν κόστος από πελάτες προηγούμενων ετών, το ποσό από διασυνδεδετικά δικαιώματα, τα ποσά που προκύπτουν από την εκκαθάριση του απαιτούμενου εσόδου ως προς τις αποσβέσεις και την απόδοση επί απασχολούμενων κεφαλαίων λόγω απόκλισης και τα ποσά που προκύπτουν λόγω απόκλισης ως προς τις λειτουργικές δαπάνες λόγω απόκλισης του κόστους. Για τις αποκλίσεις ισχύουν οι ακόλουθες γενικές αρχές : Απόκλιση έως και 3% του προϋπολογισμού δεν υπόκειται σε εκκαθάριση. Η εκκαθάριση απόκλισης άνω του 3% δύναται να αφορά όλο το τμήμα της υπερβάλλουσας απόκλισης ή μέρος του τμήματος αυτού. Αποκλίσεις που

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

αποδίδονται σε εξωγενείς παράγοντες, μη δυνάμενους να προβλεφθούν κατά την κατάρτιση του προϋπολογισμού, εκκαθαρίζονται ανεξαρτήτως πρόσημου. Λοιπές αποκλίσεις εκκαθαρίζονται κατά κανόνα μόνο όταν αφορούν σε μείωση του κόστους λειτουργίας σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Ανακοινώθηκε (**ΦΕΚ Β' 65/26.1.2012**) η συνολική ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διατίθεται προς δημοπράτηση για το έτος 2012 και η επιπλέον ποσότητα δικαιωμάτων για το δίμηνο Νοεμβρίου 2011 – Δεκεμβρίου 2011 (πέρα από αυτήν που καθορίστηκε στην ΚΥΑ οικ. 186446/2011 (**ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011**)) μέσω συναλλαγών άμεσης παράδοσης, η οποία μπορεί να ανέλθει μέχρι τα δέκα εκατομμύρια τόνους. Η δημοπρασία της ανωτέρω ποσότητας διενεργείται σταδιακά κατά το διάστημα από 1.11.2011 έως και 31.12.2012. Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται κατόπιν σχετικής εντολής του ΥΠΕΚΑ ή άλλου εξουσιοδοτημένου προσώπου ειδικά για το σκοπό αυτό, σε ημερομηνία που γνωστοποιείται έγκαιρα στο εκάστοτε χρηματιστήριο.
- Στο **N. 4051/2012 (ΦΕΚ Α' 40/29.02.2012)** περιλαμβάνονται ρυθμίσεις που αφορούν την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος για την απόδοση των εισπραχθέντων ποσών του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (ΕΕΤΗΔΕ) προς το Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και πιο συγκεκριμένα, διευκρινίζεται ότι τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι τις δέκα του επόμενου μήνα από το μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί. Υπενθυμίζεται ότι κατόπιν της **Απόφασης 1972/2012 της Ολομέλειας του ΣτΕ** ακυρώθηκε η σχετική απόφαση του αναπληρωτή υπουργού Οικονομικών ΠΟΛ 1211/2011 (ΦΕΚ Β' 2298/13.10.2011), κατά το μέρος που προβλεπόταν η διακοπή της παροχής ηλεκτροδότησης σε όποιον δεν καταβάλλει το ΕΕΤΗΔΕ και τελικά αντικαταστάθηκαν οι διατάξεις της από εκείνες της **ΠΟΛ 1056/2012 (ΦΕΚ Β' 756/14.03.2012)**.
- Αντίστοιχα στο **N. 4047/2012 (ΦΕΚ Α' 31/23.02.2012)** συμπεριλαμβάνονται διευκρινίσεις περί της διαδικασίας εισπράξης, βεβαίωσης, απόδοσης, κ.λ.π. του ΕΕΤΗΔΕ. Επιπλέον, με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α 103/30.04.12, δόθηκε η δυνατότητα στη ΔΕΗ και στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος να παρακρατήσουν τα εισπραχθέντα ποσά του ΕΕΤΗΔΕ των μηνών Μαρτίου και Απριλίου 2012 έως την 30/06/2012, με κατάργηση σε αυτή την περίπτωση, της παρακράτησης ποσοστού 0,25% από τις εισπράξεις. Σε περίπτωση που τα ποσά αυτά έχουν ήδη καταβληθεί από τη ΔΕΗ και τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος στο Ελληνικό Δημόσιο, τότε δίνεται η δυνατότητα να επιστρέφονται τα ποσά αυτά μέσα σε 10 ημέρες από την έναρξη ισχύος της Πράξης αυτής.
- Η ΡΑΕ δημοσιοποίησε την **Απόφαση 261/2012** για την έγκριση – παρουσίαση του τελικού κειμένου του Κανονισμού Διαιτησίας σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.
- Η ΡΑΕ προχώρησε στη λήψη της **Απόφασης 1528/2011 (ΦΕΚ Β' 3221/30.12.2011)**, με την οποία τροποποιήθηκαν και συμπληρώθηκαν οι διατάξεις των άρθρων 44 παρ. 2 & 203 παρ. 1 του ΚΔΣ & ΣΗΕ, ώστε να εξαιρείται ο ΕΦΚ στο φυσικό αέριο από τον υπολογισμό αυτό.
- Με την **Απόφαση 773/2012 (ΦΕΚ Β' 2654/28.09.2012)** τροποποιήθηκαν και συμπληρώθηκαν διατάξεις του άρθρου 288 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με την παράταση ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΜΔΕΙ) για ένα επιπλέον Έτος Αξιοπιστίας, δηλαδή από τον Οκτώβριο 2012 έως τον Σεπτέμβριο 2013.
Με την ανάρτηση στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ, στις 23.07.2012, των συνολικών προτάσεων της για την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ξεκίνησε η δημόσια συζήτηση σχετικά με τα απαιτούμενα μέτρα και ενέργειες, καθώς και τα ενδεδειγμένα χρονοδιαγράμμάτα τους, για τη συνολική αναδιοργάνωση και αποτελεσματική λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιχείρηση διατύπωσε τις απόψεις της και τις δημοσιοποίησε στην ιστοσελίδα της.

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 2012, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 30 Σεπτεμβρίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των Ευρώ 822 εκατ. και Ευρώ 834 εκατ. περίπου, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεών τους.

Ο κίνδυνος ρευστότητας, εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένα έως και μηδαμινή ρευστότητα, αλλά και του γενικότερου διεθνούς οικονομικού περιβάλλοντος, με αποτέλεσμα να υπάρχουν αυξημένες ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης.

Παρά το γεγονός ότι, οι παραπάνω συνθήκες υποδηλώνουν την ύπαρξη αβεβαιότητας, η οποία μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική αμφιβολία σχετικά με τη δυνατότητα ομαλής συνέχισης της δραστηριότητας της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, εντός της τρέχουσας περιόδου, σε ενέργειες για τον περιορισμό της αβεβαιότητας αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, επιτεύχθηκε η αναχρηματοδότηση δανειακών υποχρεώσεων μέσω διμερών συμβάσεων με τις δανειστές τράπεζες συνολικού ύψους Ευρώ 575 εκατ. που λήγουν πλέον την 30/06/2013. Παράλληλα, η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται σε προκαταρκτικές συζητήσεις για διοργάνωση κοινοπρακτικού δανείου ή / και ανανέωση υφιστάμενων διμερών δανείων. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος βρίσκεται σε συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση λοιπών βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων καθώς και στην αναζήτηση νέων κεφαλαίων τα οποία θα στηρίξουν τις ανάγκες του, τόσο σε κεφάλαια κίνησης, όσο και την αναπτυξιακή του στρατηγική.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι θα επιτευχθεί η αναχρηματοδότηση βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, γεγονός το οποίο σε συνδυασμό με τις λειτουργικές ταμιακές ροές του Ομίλου και τις ήδη διαθέσιμες γραμμές χρηματοδότησης θα καταστήσει δυνατή την κάλυψη της προαναφερθείσας διαφοράς και ως εκ τούτου οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν καταρτισθεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 27^η Νοεμβρίου 2012.

Ανακατατάξεις

Πραγματοποιήθηκαν ορισμένες ανακατατάξεις σε ποσά της προηγούμενης περιόδου της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου, προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα ποσά της κλειόμενης περιόδου χωρίς να έχουν επίπτωση στα αποτελέσματα.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2012 και μετά, κανένα εκ των οποίων δεν είχε επίδραση στον Όμιλο και στην Μητρική Εταιρεία κατά την περίοδο αναφοράς:

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης**
- **ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος (τροποποίηση) – Αναβαλλόμενος Φόρος : Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.**

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2012:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**

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 επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας/Ομίλου ή στη δραστηριότητα. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (τροποποίηση)**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως “μέθοδος περιθωρίου” και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (αναθεώρηση)**
Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10 και ΔΠΧΑ 12, ότι απέμεινε στο ΔΛΠ 27 περιορίζεται στο λογιστικό χειρισμό των επενδύσεων σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**
Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το ΔΛΠ 28 μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό” και επίσης διευκρινίζει την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 32 εφαρμόζονται αναδρομικά. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση όμως που μια εταιρεία επιλέξει νωρίτερη εφαρμογή, πρέπει να γνωστοποιήσει το γεγονός και επίσης να πραγματοποιήσει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από τις τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 για το συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η τροποποίηση εισάγει συνθήκες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη στην αξιολόγηση της επίδρασης ή της πιθανής επίδρασης κατά των συμψηφισμό διακανονισμών στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 έχουν αναδρομική ισχύ. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η Φάση 1 του ΔΠΧΑ 9 θα έχει σημαντική επίπτωση (i) στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) σε αλλαγή λογιστικοποίησης για εταιρείες που έχουν χαρακτηρίσει χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις χρησιμοποιώντας την επιλογή της Εύλογης Αξίας Μέσω Αποτελεσμάτων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η ολοκλήρωση του έργου αυτού αναμένεται κατά το πρώτο μισό του 2012. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **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 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που συνεχίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιλαμβάνει τα θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται μόνο για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά τις δραστηριότητες αποκάλυψης θεωρείται ότι δημιουργούν δύο πιθανά οφέλη α) την παραγωγή αποθεμάτων κατά την παρούσα χρήση και/ή β) βελτιωμένη πρόσβαση σε μετάλλευμα που θα εξορυχτεί στο μέλλον (περιουσιακό στοιχείο από τη δραστηριότητα αποκάλυψης). Σε περιπτώσεις που οι δαπάνες δεν μπορούν να κατανεμηθούν συγκεκριμένα μεταξύ των αποθεμάτων που παράγονται κατά τη διάρκεια της περιόδου και του περιουσιακού στοιχείου από τη δραστηριότητα αποκάλυψης, η διερμηνεία 20 απαιτεί από την εταιρεία να χρησιμοποιήσει μια βάση κατανομής η οποία βασίζεται σε μια μονάδα μέτρησης σχετικής παραγωγής. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της διερμηνείας στις οικονομικές της καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επειγουσών τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Η ημερομηνία εφαρμογής των τροποποιήσεων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή σε όλες τις περιπτώσεις, δεδομένου ότι γνωστοποιείται το γεγονός αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τις αναβαθμίσεις αυτές. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος. Μια εταιρεία πρέπει να περιλαμβάνει συγκριτικές πληροφορίες στις σχετικές σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων όταν παρέχει εθελοντικά συγκριτικές πληροφορίες πέραν των συγκριτικών περιόδων που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Οι πρόσθετες συγκριτικές περίοδοι δεν χρειάζεται να περιλαμβάνουν μια ολοκληρωμένη έκθεση οικονομικών καταστάσεων. Επιπρόσθετα, η αρχική κατάσταση οικονομικής θέσης (γνωστή ως τρίτος ισολογισμός) πρέπει να παρουσιάζεται στις ακόλουθες συνθήκες: όταν η εταιρεία αλλάζει τις λογιστικές πολιτικές της, όταν πραγματοποιεί αναδρομικές επαναδιατυπώσεις ή πραγματοποιεί αναταξινόμησεις και η αλλαγή έχει σημαντική επίπτωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης. Η αρχική κατάσταση θα είναι στην αρχή της προηγούμενης περιόδου. Ωστόσο, σε αντίθεση με τη συγκριτική πληροφόρηση που παρέχονται εθελοντικά, οι σχετικές σημειώσεις δεν απαιτείται να συνοδεύουν τον τρίτο ισολογισμό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληροί τον ορισμό των ενσώματων παγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος. Η τροποποίηση εξαλείφει τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 32 και απαιτεί από τις εταιρείες να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 12 σε κάθε φόρο εισοδήματος που προκύπτει από τις διανομές των κατόχων συμμετοχικών τίτλων.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Διευκρινίζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 34 που σχετίζονται με τη πληροφόρηση ανά τομέα για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για κάθε τομέα πληροφόρησης έτσι ώστε να ενισχύσει τη συνάφεια με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 8 *Λειτουργικοί τομείς*. Τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για ένα συγκεκριμένο τομέα αναφοράς πρέπει να γνωστοποιούνται μόνο όταν τα ποσά αυτά παρέχονται τακτικά στον ΕΛΕΑ και έχει πραγματοποιηθεί μια σημαντική μεταβολή στο συνολικό ποσό που γνωστοποιήθηκε στις προηγούμενες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις για τον τομέα αυτό.

Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)

Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και του ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις. Οι τροποποιήσεις αλλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περιόδους, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της οδηγίας στις οικονομικές της καταστάσεις

4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 4001 με βάση τον οποίο θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στην κατά 94,6% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. εταιρεία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ». Η εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11.

Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ»). Ο ΑΔΜΗΕ οργανώνεται και λειτουργεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς (μοντέλο ITO - Independent Transmission Operator) κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και ιδίως του Κεφαλαίου V αυτής, μέσω μεταβίβασης στον ΑΔΜΗΕ των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του ΕΣΜΗΕ. Τα προαναφερόμενα πραγματοποιούνται, μέσω εισφοράς στον ΑΔΜΗΕ με τη μορφή της απόσχισης:

- του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων, των υποχρεώσεων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ («Κλάδος Μεταφοράς της ΔΕΗ»).
- όλων των δραστηριοτήτων του ΔΕΣΜΗΕ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ». Η τελευταία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)», εταιρεία 100% ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου» (σημείωση 5).

Η απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011).

Συνεπεία της απόσχισης, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 31.925. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου αντιμετωπίστηκε στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2011, ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Οι μετοχές που λήφθηκαν αναγνωρίστηκαν ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση την 30 Νοεμβρίου 2011 (ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής), με αξία ίση με την λογιστική αξία κατά την 1^η Ιανουαρίου 2011 των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν, όπως προβλέπεται από τους νόμους 4001/2011 και 2166/93.

Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2011 έως και 30 Νοεμβρίου 2011), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93, ολοκληρώθηκε την 30^η Νοεμβρίου 2011 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Τα αποτελέσματα των Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της συγκριτικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2011 – 30^η Σεπτεμβρίου 2011), αναταξινομήθηκαν, προκειμένου να απεικονισθεί ο υπό απόσχιση κλάδος και να καταστούν συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της τρέχουσας περιόδου.

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

	1.1.2011– 30.09.2011	01.07.2011– 30.09.2011
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :		
Λοιπές πωλήσεις	212.227	71.858
ΕΞΟΔΑ :		
Αμοιβές προσωπικού	50.260	19.802
Αποσβέσεις	44.604	17.314
Υλικά και αναλώσιμα	2.485	817
Λοιπά έξοδα	6.112	2.731
Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα) καθαρά	18.080	2.109
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	90.686	29.085
Φόρος Εισοδήματος	(28.739)	(9.655)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	61.947	19.430

Τροποποίηση Συγκριτικών Κονδυλίων της 31.12.2011

Η Μητρική Εταιρεία κατά την τρέχουσα περίοδο διαπίστωσε ότι η αξία της συμμετοχής της στη θυγατρική Εταιρεία, η οποία παρέλαβε μέσω απόσχισης και εισφοράς τον κλάδο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα έπρεπε να είναι αυξημένη κατά το ποσό των €184 εκατ. λόγω αυξημένων ποσών αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού που αποδόθηκαν στη θυγατρική κατά την ημερομηνία της απόσχισης. Η αξία της συμμετοχής αναπροσαρμόστηκε κατάλληλα στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας της 30 Σεπτεμβρίου 2012. Δεδομένου όμως ότι η ανωτέρω απόσχιση απεικονίστηκε για πρώτη φορά στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2011, η αξία της συμμετοχής και των αναβαλλόμενων φόρων παθητικού αναπροσαρμόστηκε και στις συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. Σημειώνεται ότι η ανωτέρω αναπροσαρμογή δεν έχει καμία επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα, τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και του Ομίλου.

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗΕ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)

Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού (μέχρι την 22 Νοεμβρίου 2011), η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» («ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.»), που συστήθηκε με το Π.Δ.328/2000 κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν.2773/1999, μεταφέρει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τις οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες που αφορούν τη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ), που ασκεί, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων παγίων, καθώς και του προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. που απασχολείται στις εν λόγω δραστηριότητες, που συνιστούν τον Κλάδο Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Οι δραστηριότητες που μεταφέρονται είναι όλες οι δραστηριότητες του ΔΕΣΜΗΕ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ» - η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ Α.Ε.»)». Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποιείται με απόσχιση, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του Κ.Ν.2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως 5 του Ν.2166/1993 του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. που αφορούν τον υπό απόσχιση κλάδο.

Σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αυξάνεται λόγω της απορρόφησης κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., όπως αυτή προσδιορίστηκε την ημερομηνία σύνταξης του «ισολογισμού μετασχηματισμού» της 31ης Αυγούστου 2011. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Εντός προθεσμίας τριών μηνών από την ολοκλήρωση της κατά τα παραπάνω απόσχισης ο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. μεταβιβάζει στη ΔΕΗ το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς, έναντι ανταλλάγματος ίσου με την ονομαστική αξία των εν λόγω μετοχών.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)
(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η εν λόγω απόσχιση και εισφορά κλάδου στη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΗ δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», δεδομένου ότι αν και αφορά σε απόκτηση στοιχείων που συνθέτουν μια επιχειρηματική μονάδα, εντούτοις η συναλλαγή αφορά οντότητες που βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο.

Η απόσχιση και εισφορά του Κλάδου τυπικά ολοκληρώθηκε την 31η Ιανουαρίου 2012 και ως εκ τούτου από την 1η Φεβρουαρίου 2012 τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ως άνω) ανέλαβε ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με συνέπεια όλες οι συναλλαγές (έσοδα και έξοδα) των δραστηριοτήτων αυτών από την ημερομηνία ανάληψής τους από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (1 Φεβρουαρίου 2012) μέχρι και την 30η Σεπτεμβρίου 2012 να έχουν περιληφθεί στα ενοποιημένα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΗ από την ημερομηνία ανάληψής τους.

Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των €2.078. Ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δεν έχει ακόμα μεταβιβάσει τις μετοχές του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που παρέλαβε στη ΔΕΗ Α.Ε., με αποτέλεσμα, κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2012, η ΔΕΗ Α.Ε. να κατέχει το 94,6% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) κατά την απόσχιση την 1η Φεβρουαρίου 2012 έχουν ως εξής:

	<u>1/2/2012</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.854
Ασώματες ακινητοποιήσεις	427
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	285
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>5.566</u>
Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Εμπορικές απαιτήσεις	108.859
Λοιπές απαιτήσεις	7.283
Χρηματικά διαθέσιμα	0
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>116.142</u>
Σύνολο ενεργητικού	<u>121.708</u>
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>	
Ίδια κεφάλαια:	
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.079
Αποτελέσματα εις νέο	22.560
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	<u>24.638</u>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	3.358
Προβλέψεις	662
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.557
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	<u>7.577</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	72.157
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	17.337
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	<u>89.493</u>
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	<u>121.708</u>

Για την πεντάμηνη περίοδο που έληξε την 31 Ιανουαρίου 2012 τα αποτελέσματα του Κλάδου, όπως αυτά καταγράφηκαν από το ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ανήλθαν σε κέρδη Ευρώ 22,5 εκατ. (βλ. Αποτελέσματα εις νέον ανωτέρω). Τα αποτελέσματα όμως αυτά διαμορφώθηκαν χωρίς τη δημιουργία προβλέψεων αναφορικά με την ανακτησιμότητα απαιτήσεων από πελάτες των οποίων η είσπραξη δεν είναι βεβαία. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση των προαναφερθεισών προβλέψεων τις οποίες η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποίησε εκ των υστέρων, μετά τη δημοσίευση των Οικονομικών Αποτελεσμάτων α' τριμήνου 2012 του Ομίλου, το αποτέλεσμα του κλάδου για την προαναφερόμενη πεντάμηνη περίοδο, προσδιορίστηκε σε ζημία Ευρώ 5 εκατ., το ύψος της οποίας δεν είχε ουσιώδη επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια και στα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΗ.

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μέσω της απόσχισης και εισφοράς σε αυτόν του Κλάδου Διαχείρισης Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, ανέλαβε μεταξύ άλλων και τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων με άλλες χώρες.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως υπεύθυνος πλέον για τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων, εισπράττει ποσά από τον επιμερισμό διασυνδέσεων σε τρίτους, τα οποία χρησιμοποιούνται περαιτέρω:

1. για να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα της κατανεμημένης δυναμικότητας ή/και
2. για να διατηρούνται ή να αυξάνονται οι δυνατότητες διασύνδεσης μέσω επενδύσεων στο σύστημα, ιδίως με νέες γραμμές διασύνδεσης.

Σε περίπτωση που τα έσοδα αυτά δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν αποτελεσματικά για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω, μπορούν να χρησιμοποιούνται, υπό την επιφύλαξη έγκρισης από τη ρυθμιστική αρχή (μέχρις ανωτάτου ποσού που καθορίζεται από τη ρυθμιστική αρχή), ως έσοδα τα οποία λαμβάνονται υπόψη κατά την έγκριση της μεθοδολογίας για τον καθορισμό ή/και τον υπολογισμό των τιμολογίων για το σύστημα.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών διατηρείται έως ότου μπορέσει να χρησιμοποιηθεί για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω.

Η λογιστική αρχή που επέλεξε να ακολουθεί ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη λογιστικοποίηση των ανωτέρω κονδυλίων έχει ως εξής:

1. Τα εισπραχθέντα ποσά από επιμερισμό διασυνδέσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως έσοδα επομένων χρήσεων.
 2. Στη συνέχεια, τα σχετικά ποσά μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως
- A. είτε σταδιακά εφόσον και κατά το μέρος που αφορούν σε επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την αύξηση της δυνατότητας διασυνδέσεων ή,
- B. εφάπαξ, εφόσον αφορούν σε ποσά που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του υπολογισμού των τιμολογίων για το σύστημα.

Σε κάθε περίπτωση, η μεταφορά των εισπραχθέντων ποσών στα αποτελέσματα (είτε εφάπαξ ή σταδιακά) προϋποθέτει την έγκριση της χρήσης τους από τη ρυθμιστική αρχή.

6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με το Ν. 4001/2011 θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.»), στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.». Η εισφορά αυτή πραγματοποιείται με βάση τις διατάξεις των Νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11. 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 να έχει προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 του Ν. 4001/2011, από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που του χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο 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 καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής. Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ, όπως ορίζεται στο άρθρο 123 του Ν. 4001/2011, ως ισχύει, και την εισφορά του στην 100% Θυγατρική της εταιρεία με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ» (μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» {ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ})

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Επίσης ενέκρινε:

- τη Λογιστική Κατάσταση Απόσχισης του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ με ημερομηνία 31.12.2011,
- την Έκθεση Ελέγχου και διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Κλάδου Διανομής ΔΕΗ και
- το Σχέδιο Σύμβασης Απόσχισης του ως άνω Κλάδου.

Τα παραπάνω εγκρίθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ η οποία πραγματοποιήθηκε στις 29 Μαρτίου 2012.

Η απόσχιση ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (23 Απριλίου 2012). Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΔΔΗΕ συνεπεία της απόσχισης αυξάνεται κατά το ποσό των Ευρώ 35.342. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου θα εκδοθούν από το ΔΕΔΔΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Οι μετοχές αυτές παρέχουν στη ΔΕΗ το δικαίωμα συμμετοχής στα κέρδη της απορροφώσας εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 30ης Σεπτεμβρίου 2012, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη- Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπήσεις δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι η Διοίκηση κρίνει ότι η εν λόγω συναλλαγή δεν έχει εμπορική ουσία. Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου λογιστικοποιήθηκε κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής. Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2012 έως και 30^η Απριλίου 2012), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93, ολοκληρώθηκε την 30^η Απριλίου 2012 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) και που αύξησαν το κόστος της επένδυσης στην θυγατρική κατά την απόσχιση κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	<u>31/12/2011</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	64.490
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	52.230
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	116.720
Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Αποθέματα	190.748
Εμπορικές απαιτήσεις	15.130
Χρηματικά διαθέσιμα	158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	206.036
Σύνολο ενεργητικού	322.756
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>	
Ίδια κεφάλαια:	
Μετοχικό Κεφάλαιο	35.342
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	38.603
Αποτελέσματα εις νέο	(29.528)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	44.417
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Παροχές στο προσωπικό	72.018
Προβλέψεις	62.503
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	14.485
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	149.006
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	96.564
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	32.769
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	129.333
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	321.056

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΛΕΓΧΟΣ ΑΠΟΜΕΙΩΣΗΣ ΤΗΣ ΑΞΙΑΣ ΤΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΣΜΗΕ) ΚΑΙ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΕΔΔΗΕ)

Όπως αναφέρει η ΡΑΕ στην Απόφασή της με αριθμ.840/2012, από μελέτες στις οποίες προέβη αναφορικά με την αναπροσαρμογή της αξίας των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού του ΕΣΜΗΕ (όπως αυτό ορίζεται στο Άρθρο 2 του Ν. 4001/2011), που κατά βάση προσδιορίζει τα απασχολούμενα κεφάλαια της δραστηριότητας Μεταφοράς, προέκυψαν ζητήματα ως προς την καταλληλότητα χρήσης των στοιχείων που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις για σκοπούς ρυθμιστικής πολιτικής και καθορισμού του επιτρεπόμενου εσόδου για τις δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής. Ειδικότερα, κατά την άποψη της ΡΑΕ, η αποδοχή των οικονομικών στοιχείων που απεικονίζονται στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις και συνεπώς και των σχετικών υπεραξιών από τις περιοδικές επανεκτιμήσεις στην αξία των παγίων, θα είχε ως αποτέλεσμα σημαντικές, μη γραμμικές, αυξήσεις στην αξία των απασχολούμενων κεφαλαίων και κατ' επέκταση των τελικών χρεώσεων των χρηστών Συστήματος Μεταφοράς, χωρίς αυτό να συνδέεται με αναβαθμισμένη ποιότητα παροχής υπηρεσιών ή όποιο άλλο όφελος προς τους καταναλωτές, οι οποίοι θα συνεχίζουν να εξυπηρετούνται από τα υφιστάμενα πάγια.

Σημειώνεται ότι, την 31 Δεκεμβρίου 2010, με αντίστοιχες Υπουργικές Αποφάσεις, εγκρίθηκαν ο προϋπολογισμός του Ετήσιου Κόστους και οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής για το 2011, οι οποίες συνεχίζουν να ισχύουν και για το 2012. Η ΡΑΕ με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ, είχε κρίνει σκόπιμο να μην συνυπολογιστεί στις παραπάνω χρεώσεις για το 2011 η υπεραξία που προέκυψε από την αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία παγίων περιουσιακών στοιχείων των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής, η οποία διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009 με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ. Η υπεραξία που αναγνωρίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανήλθε σε Ευρώ 340,5 εκατ. και Ευρώ 422,0 εκατ. για την δραστηριότητα της Μεταφοράς και της Διανομής αντίστοιχα. Η παραπάνω θέση διέφερε από την μέχρι τότε πρακτική της ΡΑΕ, η οποία, για τον υπολογισμό του Ετήσιου Ανταλλάγματος του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής ελάμβανε υπόψη της τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων τόσο του 2000 όσο και του 2004.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι τα παραπάνω έχουν αρνητική επίδραση στις ταμειακές ροές των δύο εταιριών, καθώς και την αύξηση του αντίστοιχου συντελεστή προεξόφλησης ανά δραστηριότητα λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας η ΔΕΗ ΑΕ και η ΑΔΜΗΕ ΑΕ αποφάσισαν να προχωρήσουν σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας της αναπόσβεστης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ αντίστοιχα, λόγω της μείωσης των προσόδων που αυτά δημιουργούν για την κάθε Εταιρεία. Τα ανακτήσιμα ποσά των ανωτέρω μονάδων δημιουργίας ταμιακών ροών θα προσδιοριστούν με βάση τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης.

Τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης θα αποτυπωθούν στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012.

Εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποτιμούν τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2009. Λόγω και της επερχόμενης συνολικής αναδιοργάνωσης της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η Διοίκηση του Ομίλου αυτή την περίοδο εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαδικασία επανεκτίμησης της αξίας των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, εφόσον προκύψει ότι μπορεί να υφίσταται μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων οι οποίες θα είχαν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2012.

8. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Ομίλος		Εταιρεία	
	30.09.2012	30.09.2011	30.09.2012	30.09.2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος	61.691	41.799	39.460	14.733
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(19.905)	(1.584)	(18.506)	(693)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	(3.127)	7.359	(3.127)	2.673
Σύνολο φόρου εισοδήματος	38.659	47.574	17.827	16.713

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 ζημίες 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 ζημίες, 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 (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές «Ετήσιο Πιστοποιητικό», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ. 1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Εργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και το «Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής, για το οικονομικό έτος 2012 (χρήση 2011) της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκαν «χωρίς επιφύλαξη» και υποβλήθηκαν ηλεκτρονικά από τους Νόμιμους Ελεγκτές στο Υπουργείο Οικονομικών την 26/04/2012.

Τον Ιούλιο του 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 (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «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 του Ομίλου, για τα έτη 2006-2007-2008 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 107 εκατ. Με βάση την απόφαση ΔΣ 191/20.09.11, η Εταιρεία άσκησε τον Οκτώβριο του 2011 προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια για την ακύρωση των οριστικών φύλλων ελέγχου των χρήσεων 2006-2007-2008 σε ό,τι αφορά την ανωτέρω διαφορά.

Τον Οκτώβριο του 2011 επιδόθηκε στην Μητρική Εταιρεία, Μερικό Φύλλο Ελέγχου Φόρου Εισοδήματος της χρήσης 2009, για την τακτοποίηση του ανωτέρω ποσού (Ευρώ 107 εκατ.), δεδομένου ότι το ποσό αυτό αναμορφώνει τις φορολογικές ζημίες των προηγούμενων χρήσεων. Η Εταιρεία τον Δεκέμβριο του 2011 άσκησε νέα προσφυγή και για την ακύρωση του Μερικού Φύλλου Ελέγχου της χρήσης 2009, καταβάλλοντας ποσό Ευρώ 17,9 εκατ. εντός του Α' τριμήνου 2012 στο Δημόσιο, δηλαδή το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβιβάζεται μετά την άσκηση προσφυγής.

Το Μάιο 2012 επιδόθηκε στην Εταιρεία μετά από έλεγχο, προσωρινό φύλλο ελέγχου για τις χρήσεις 2009 & 2010 με αντικείμενο έλεγχου το τιμολόγιο πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας. 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 2009-2010 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 86,5 εκατ. Τον Ιούλιο 2012, η ΔΕΗ κατέθεσε αίτηση, δια μέσου της αρμοδίας Δ.Ο.Υ., στην επιτροπή του άρθρου 70^α του Ν 2238/1994 για διοικητική επίλυση της διαφοράς. Το Νοέμβριο 2012, συζητήθηκε το θέμα στην ανωτέρω Επιτροπή και ακυρώθηκαν τα προσωρινά Φύλλα Ελέγχου.

Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2008 (Ευρώ 107 εκατ.) η Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

Το Σεπτέμβριο 2012, με την ΠΟΛ 1184, έγινε αποδεκτή από τον Υφυπουργό Οικονομικών η 140/2012 γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους, σύμφωνα με την οποία, «...το όφελος που προκύπτει για τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της ΔΕΗ Α.Ε., από την παροχή ορισμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο, αποτελεί εισόδημα υποκείμενο σε φόρο εισοδήματος.»

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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

<i>Εταιρεία</i>	<i>Χώρα Δραστηριοποίησης</i>	<i>Ανέλεγκτες χρήσεις από</i>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2012	31.12.2011	30.09.2012	31.12.2011
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	-	-	914.298	914.298
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	-	-	47.331	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	89.798	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-	-	-
	-	-	1.051.427	1.000.935

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.2012	31.12.2011		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	94,6%	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
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα 2007**	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα 2007**	ΑΠΕ

* Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999. Το 2010 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Στις 02/10/2012 απορροφήθηκε η ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

**Οι παραπάνω εταιρείες το β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκαν από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2012	31.12.2011	30.09.2012	31.12.2011
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.871	1.537	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.197	1.570	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.224	2.014	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.534	1.012	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.038	1.322	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	9.413	8.194	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	87	217	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	12	14	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	6	10	-	-
Renewable Energy Applications LTD	-	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	14	20	49	49
	19.398	15.943	49	49

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.09.12	31.12.11		
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 Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	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%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθώςσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Στο Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28,Α,14.2.2012) με τον οποίο εγκρίθηκε το Μνημόνιο Συνεννόησης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Τράπεζας της Ελλάδος και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων, προβλέπεται η έναρξη της περιόδου αποκρατικοποίησης της ΛΑΡΚΟ, το δεύτερο τρίμηνο του 2012. Ως ενδιάμεσο στάδιο, προβλέπεται η υιοθέτηση νόμου αναδιάρθρωσης έως το Μάρτιο του 2012.

Με τις Αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιάρθρωσεων και Αποκρατικοποιήσεων 185/6.9.2011 και 206/25.04.2012, αντίστοιχα (ΦΕΚ Β 2061/16.09.2011 και ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012), μεταβιβάζονται στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ), 7.686.362 μετοχές της εταιρείας ΛΑΡΚΟ ΑΕ, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, που αντιστοιχούν στο 55,19% του μετοχικού της κεφαλαίου μαζί με τα σχετικά δικαιώματα ψήφου.

Στο ΦΕΚ 222 Α/12.11.2012, Παράρτημα Ι του Ν.4093/2012 με το οποίο εγκρίθηκε το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2013-2016 προβλέπεται η αποκρατικοποίηση της ΛΑΡΚΟ εντός του 2013.

Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Σεπτεμβρίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 2008. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ, θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάσταση της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες)	240.794	(726.299)	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	40.832	(856)	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	731.469	(907.202)	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	1.013.099	(1.634.357)	38.542	(16.332)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	137.977	-	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	9	-	137	-
Waste Syclo Α.Ε.	61	-	-	-
	138.047	-	99.481	(195)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	162.557	(190.729)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	413.384	(520.408)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2012 και 30 Σεπτεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2012		30 Σεπτεμβρίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	6.481	(918.335)	29	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.405	(2.070)	2.920	(6.135)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	161.338	(553.422)	8	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	172.224	(1.473.827)	2.957	(6.135)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(337)	-	(1.109)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	5	-	16	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	56.958	(7.859)	56.027	(6.317)
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-	-
	56.963	(8.196)	56.043	(7.426)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	102.545	(696.709)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	85.608	(700.753)

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθολική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίασή της την 5^η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε τη λύση της εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η εκκαθάριση ολοκληρώθηκε την 30-7-2012 και η εταιρεία διεγράφη από το Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών την 22-8-2012, σύμφωνα με την 21912/22-8-2012 ανακοίνωση της Περιφέρειας Αττικής.

Το Νοέμβριο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρείχε νέα εγγύηση για τη λήψη βραχυπρόθεσμου δανείου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ύψους Ευρώ 5 εκατ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παροχή εγγύησης υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προς την τράπεζα HSBC Bank plc.

Τον Ιούνιο του 2012, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παροχή εγγύησης της ΔΕΗ προς την Τράπεζα HSBC Bank plc υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. για χρηματοδότηση ύψους Ευρώ 2 εκατ.

Επίδικες Διαφορές με τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.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 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 συμψηφίζονταν 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 είχε 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 καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013.

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 30.6.2010. 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. Στο πλαίσιο αυτό, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 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. 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 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 30 Σεπτεμβρίου 2012 η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 77,7 εκατ. (2011: Ευρώ 28,3 εκατ.)

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών, από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η Εταιρεία μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, η συζήτηση της οποίας είχε ορισθεί αρχικώς για τη δικάσιμο της 9-5-2012 και η οποία ορίσθηκε μετ' αναβολήν να συζητηθεί μετά από αίτημα της ΛΑΡΚΟ για τη δικάσιμο της 8-6-2012 κατά την οποία, συζητήσεως συζητήσεως απερίρφητο το άνω αίτημα προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ ενώ στη συνέχεια, ορίσθηκε δικάσιμος συζητήσεως της άνω αιτήσεως λήψης ασφαλιστικών μέτρων η 27-6-2012 οπότε και αναβλήθηκε η συζήτηση αυτής για τη δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012. Κατά τη δικάσιμο αυτή έλαβε χώρα η συζήτηση της υπόθεσης και αναμένεται η έκδοση Απόφασης. Περαιτέρω το ΔΣ της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε τα εξής : α. την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών, β. την έγκριση της καταγγελίας της από 1.8.2011 Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών της ΛΑΡΚΟ μετά από πρόσκληση/όχληση για το ύψος των ληξιπρόθεσμων δόσεων και οφειλών. γ. την κατάθεση συμπληρωματικής αίτησης ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών προς εξασφάλιση των απαιτήσεων της ΔΕΗ και την υποβολή αιτήματος χορήγησης προσωρινής διαταγής για την απαγόρευση της μεταβολής της περιουσιακής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ και δ. κατάθεση τακτικής αγωγής κατά της ΛΑΡΚΟ για το σύνολο των οφειλομένων ποσών της εταιρείας για τα οποία μέχρι σήμερα δεν έχει κατατεθεί αγωγή.

Την 29.10.2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό 72.058.436,10 ευρώ το οποίο αφορά στους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011-Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21.5.2015.

Επίσης, την 9^η Νοεμβρίου 2012 η ΔΕΗ επέδωσε στη ΛΑΡΚΟ την από 8 Νοεμβρίου Εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με την οποία την κάλεσε εντός είκοσι (20) ημερών από της λήψεως αυτής να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά, άλλως η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία της σύμβασης προμήθειας και στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΛΑΡΚΟ.

Περαιτέρω, η ΔΕΗ με επιστολή τον Οκτώβριο 2012, γνωστοποίησε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) το ύψος και τη διάρθρωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΛΑΡΚΟ. Παράλληλα ζητήθηκε η άμεση καταβολή των απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών από τη ΛΑΡΚΟ συγχρόνως με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών προκειμένου να μην προχωρήσει η ΔΕΗ, στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της εταιρείας αλλά και την άσκηση κάθε νομίμου ένδικου μέσου για την διασφάλιση των συμφερόντων της ΔΕΗ. Μετά την επιστολή αυτή η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των 2 εκατ. ευρώ προκειμένου να εξοφλήσει τις δύο δόσεις σε εφαρμογή της Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών οι οποίες ήταν ανεξόφλητες. Μετά την καταβολή αυτή σε συνάρτηση με την παράδοση ποσοτήτων λιγνίτη (μέχρι 30.9.2012 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 14,4 εκατ.) η ΛΑΡΚΟ έχει ανταποκριθεί μερικώς στις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 58,3 εκατ. ευρώ.

Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 30 Σεπτεμβρίου 2012 από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται σε Ευρώ 136 εκατ.(2011: Ευρώ 99 εκατ.). Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Την 18-10-2012 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η με αριθμό 822/ 10-10-2012 Απόφαση της ΡΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-153708/22.03.2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία, χορηγούνται υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 ευρώ / MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΡΑΕ, εκτός εάν, εν τω μεταξύ, εκδοθεί απόφαση επί της καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ ή από άλλα αρμόδια όργανα, ή εάν ενδεχομένως ευδοκιμήσουν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν με καλή πίστη και στο πλαίσιο των συναλλακτικών ηθών και των βασικών αρχών τιμολόγησης.

Κατόπιν των ανωτέρω, το ΔΣ της ΔΕΗ την 6^η Νοεμβρίου 2012, αποφάσισε η ΔΕΗ να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες: α) Σε καταγγελία ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με τις στρεβλώσεις που προκύπτουν από την Απόφαση 822/2012 της ΡΑΕ. β). Σε Προσφυγή κατά της Απόφασης 822/2012 της ΡΑΕ, ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών γ) Στην υποβολή αίτησης αναστολής εκτέλεσης της Απόφασης 822/2012 της ΡΑΕ, ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με αίτημα χορήγησης σχετικής προσωρινής διαταγής.

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.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.09.2012	30.09.2011	30.09.2012	31.12.2011
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	135.307	123.558	11.144	12.638
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	369.602	265.555	(18.074)	118.735
	504.909	389.113	(6.930)	131.373

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2012	30.09.2011	30.09.2012	30.09.2011
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	328	188	82	104
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	65	109	-	90
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	33	-	-	-
- Λοιπές παροχές	115	12	95	12
	541	309	177	206
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	743	1.029	710	1.029
- Εργοδοτικές εισφορές	125	180	119	180
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	5	-	-	-
	873	1.209	829	1.209
ΣΥΝΟΛΟ	1.414	1.518	1.006	1.415

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.

13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων του Ομίλου για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2012 ανήλθε σε € 190 εκατ., ενώ αναχρηματοδοτήθηκαν Ευρώ 832,5 εκατ.

Τον Ιανουάριο του 2012 ο Όμιλος πρόβη στην αναχρηματοδότηση δανείων ύψους Ευρώ 200 εκατ. αρχικής λήξεως το πρώτο τρίμηνο του 2012 με σταδιακές αποπληρωμές για το ποσό των Ευρώ 150 εκατ. εντός της περιόδου 2013 – 2015 και για το υπόλοιπο ποσό τον Ιούλιο 2014.

Το Μάρτιο του 2012 η ΔΕΗ πρόβη στην αναχρηματοδότηση δανείου ύψους Ευρώ 15 εκατ. αρχικής λήξεως το Μάιο του 2012 για τρία επιπλέον έτη.

Τον Ιούνιο του 2012 ο Όμιλος πρόβη στην αναχρηματοδότηση μέχρι την 30.06.2013 χρεολυσίων ύψους Ευρώ 575 εκατ. αρχικής λήξεως την περίοδο Ιουνίου - Αυγούστου 2012.

Για δάνειο συνολικού ύψους Ευρώ 85 εκατ., η Εταιρεία πρόβη τον Αύγουστο και το Σεπτέμβριο 2012, στην παράταση ποσού Ευρώ 32,5 εκατ. μέχρι το Δεκέμβριο 2012 και στην αναχρηματοδότηση ποσού Ευρώ 42,5 εκατ. τον Ιούνιο 2013, ενώ πόσο Ευρώ 10 εκατ. αποπληρώθηκε τον Οκτώβριο 2012.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2012 σε Ευρώ 279 εκατ., το οποίο είχε αντληθεί στο σύνολό του, συμπεριλαμβανόμενων Ευρώ 110 εκατ. τα οποία αντλήθηκαν από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Το Φεβρουάριο 2012 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε BB υπό παρακολούθηση, από A με αρνητική τάση. Το Μάιο 2012, ο Οίκος υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε C. Τον Ιούνιο 2012 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε CC με αρνητική τάση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, είναι τα ακόλουθα:

1. Η ΔΕΗ βρίσκεται στο τέλος μιας διαδικασίας λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.
4. Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2012, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 692 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 359 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 190 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 2012, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Οι παραπάνω αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 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 εν λόγω χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. 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 δεδικοσμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30η Σεπτεμβρίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 159 εκατ. και Ευρώ 78 εκατ., αντίστοιχα (2011: Ευρώ 159 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 136 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

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

- A. Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μέσω της οποίας η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ζητήσει τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης. Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011 και η οποία αγωγή ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές και της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, μέσω των οποίων η ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 τιμολογίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11η Οκτωβρίου 2012 οπότε και ματαιώθηκε η συζήτησή τους ενόψει των προβλέψεων του από 4/8/2010 Πλαισίου Συμφωνίας μεταξύ των μερών. (βλ. κατωτέρω).
- B. Στις 23 Φεβρουαρίου 2010 εκδόθηκε Απόφαση Διαιτητικού Δικαστηρίου με επιδιαιτητή τον Πρόεδρο του Αρείου Πάγου, αναφορικά με την εφαρμογή των όρων της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δέχθηκε:
- 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.
- Γ. 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 ρύθμιση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 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 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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Ακολούθως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (στις 4/8/2010) των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ €31,6 εκατ. Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει εξοφλήσει τις τρέχουσες καταναλώσεις της που αφορούν τη χρονική περίοδο κατανάλωσης από την 1/7/2010 μέχρι 31/8/2011. Οι προβλέψεις του ως άνω Πλαισίου 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 σε εκτέλεση του Πλαισίου Συμφωνίας-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 798/30.6.2011), με την οποία ζήτησε την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ -ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ 692/6.6.2011), 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 για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου, πλην όμως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ακολούθως με το συνυποσχετικό διαιτησίας που εγκρίθηκε με την από 1-11-2011 Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ που υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και απεστάλη στη ΡΑΕ την 16-11-2011, συμφωνήθηκε η προσφυγή στη Διαιτησία της ΡΑΕ του άρθρου 37 του Νόμου 4001/22.08.2011, (ΦΕΚ Α 179), για τη διευθέτηση των διαφορών των δύο μερών ως προς την επικαιροποίηση των όρων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της σύμβασης μεταξύ τους. Ειδικότερα τα μέρη συμφώνησαν το διαιτητικό δικαστήριο να επικαιροποιήσει και να προσαρμόσει τους όρους τιμολόγησης που περιλαμβάνονται στο καταρτισθέν, προς υλοποίηση της μεταξύ των μερών συμφωνίας της 4-8-2010, από 5-10-2010 σχέδιο σύμβασης. Η ΡΑΕ με την από 16-5-2012 (αριθ. πρωτ. 0-51162) επιστολή της η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 17-5-2012, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ τον ορισμό του επιδιαιτητή στην υπόθεση ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011. Ακολούθως ορίστηκαν οι διαιτητές από τα δύο μέρη. Την 25-10-2012 συνήλθε σε συνεδρίαση στα γραφεία της ΡΑΕ το διαιτητικό δικαστήριο που συνεστήθη κατόπιν του πιο πάνω αναφερόμενου από μηνός Νοεμβρίου 2011 Συνυποσχετικού Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ. Το διαιτητικό δικαστήριο όρισε την 14-12-2012 ως ημερομηνία υποβολής των εκατέρωθεν υπομνημάτων στα οποία περιλαμβάνονται τα αιτήματα και οι ενστάσεις των μερών, ιδίως αναφορικά με την έκταση του αντικειμένου της διαιτησίας, δοθείσης της διαφωνίας η οποία έχει σημειωθεί μεταξύ των μερών επί του ζητήματος αυτού. Επισημαίνεται ότι, στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., που έχει εγκρίνει το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία έχει γνωστοποιηθεί στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση η μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας τιμολόγηση προσωρινά και εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νομίμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04.08.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Τούτο όμως δεν έχει τηρηθεί, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν καταβάλλει εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των τρεχουσών καταναλώσεών της.

- Δ. Με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ αποφασίστηκε να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Η ΔΕΗ απέστειλε Εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επιδόθηκε την 15-3-2012.
- Ακολούθως το Διοικητικό Συμβούλιο, αφού προέβη σε συζήτηση του θέματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά τις συνεδριάσεις του που έλαβαν χώρα την 30-3-2012, την 4-4-2012 και την 10-4-2012, αποφάσισε η ΔΕΗ να προχωρήσει στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας για τις τρέχουσες οφειλές της. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε η 1^η Οκτωβρίου 2012. (Η υπόθεση αναβλήθηκε κατόπιν σχετικού αιτήματος εκ μέρους της καθής ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την δικάσιμο της 8ης Φεβρουαρίου 2013).
- Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κοινοποίησε στη ΔΕΗ την από 29-3-2012 εξώδικη δήλωση-πρόσκλησή της κοινοποιηθείσα στη ΔΕΗ αυθημερόν με την οποία αποκρούοντας την από 15-3-2012 άνω εξώδικη όχληση υπερημερίας που απηύθησε η ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και δήλωσε ότι θα καταβάλει προς τη ΔΕΗ ποσό 27 εκατ. ευρώ πλέον ποσού 8,7 εκατ. ευρώ για το τίμημα ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Φεβρουαρίου 2012, ήτοι συνολικά το ποσό των 35,7 εκατ. ευρώ, το οποίο δήλωσε ότι θα καταβάλει δια τραπεζικής επιταγής με ημερομηνία 2 Απριλίου 2012. «σε πλήρη και ολοσχερή εξόφληση» κατά την ίδια εξώδικο, των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας των βιομηχανικών εγκαταστάσεων της για το χρονικό διάστημα Αυγούστου 2011 έως και Φεβρουαρίου 2012. Τέλος με την ίδια εξώδικη δήλωση η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ επιφυλάχθηκε για τη συνολική ρύθμιση των οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ των μερών που τυχόν θα προκύψουν μετά την έκδοση της Απόφασης από τη ΡΑΕ για τον προσδιορισμό της προσωρινής τιμής και εν τέλει της διαιτητικής απόφασης που θα εκδοθεί. Η ΔΕΗ από πλευράς της, δια των από 2 Απριλίου 2012 και από 10 Απριλίου 2012 Εξωδίκων της δήλωσε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, μεταξύ άλλων, ότι δεν αποδέχεται την υπόψη καταβολή παρά μόνον ως μερική καταβολή έναντι των οφειλομένων ποσών προς τη ΔΕΗ επιφυλασσόμενη να αναζητήσει τα υπόλοιπα οφειλόμενα ποσά.
- Ε. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ την 16-03-2012 καταγγελία (άρθρ. 34 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων (άρθρ. 140 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων (άρθρ. 35 Ν. 4001/2011) με την οποία ζήτησε, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα ...αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΡΑΕ με το τιμολόγιο A150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ' ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά MWh κατανάλωσης για το σύνολο των ωρών, συμπεριλαμβανομένων όλων των ανταγωνιστικών χρεώσεων, να απειληθεί χρηματική ποινή ύψους 100.000 ευρώ ημερησίως στη ΔΕΗ για τυχόν μη συμμόρφωση και τέλος, να ληφθεί κάθε άλλο κατά την κρίση της ΡΑΕ κατάλληλο μέτρο). Η ΡΑΕ ζήτησε από τη ΔΕΗ τη διατύπωση απόψεων σχετικά με το πιο πάνω

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την 28-3-2012. Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό Υπόμνημά της. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΡΑΕ αποφάσισε να λάβει τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:

1. Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπομένων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
2. Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ λόγω του προφίλ της μονοζωνικής χρέωσης καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας.
3. Καθόρισε ότι η τιμή αυτή πρόκειται να ισχύσει μέχρι την έκδοση από τη ΡΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν να διαπραγματεύονται καλή τη πίστη.
4. Καθόρισε ότι η ενέργεια που θα προμηθευτεί η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από τη ΔΕΗ στην προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.

ΣΤ. Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, υιοθετεί σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ενώ δεν αποδέχεται τις, κατά την άποψη της ΔΕΗ, τεκμηριωμένες επί του θέματος θέσεις της ίδιας, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται, κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος, να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ της άσκησε ένδικο μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Ειδικότερα, ασκήθηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η με αριθ. καταθ. προσφυγής Πρ1863/2012 και η με αριθ. καταθ. ΑΝ 1204/2012 αίτηση αναστολής. Το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών μετά από συζήτηση απέρριψε την σχετική αίτηση αναστολής της ΔΕΗ. Αναμένεται η εκδίκαση της πιο πάνω αναφερόμενης Προσφυγής της ΔΕΗ.

Επίσης, τον Ιούλιο 2012 η ΔΕΗ υπέβαλε στην αρμόδια Διεύθυνση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Καταγγελία σύμφωνα με το άρθρο 107 ΣΛΕΕ για τη χορήγηση παράνομης Κρατικής ενίσχυσης στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, την οποία διερευνά η Επιτροπή.

Ζ. Δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ συνέχισε να μην καταβάλει το πλήρες αντίτιμο των οφειλομένων ποσών λόγω τρεχουσών καταναλώσεών της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ αυτής, απέστειλε προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ νέα Όχληση Υπερμερίας (την 19 Σεπτεμβρίου 2012), με την οποία κλήθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με επιφύλαξη καταγγελίας της συμβατικής σχέσης και άρσης την εκπροσώπησης των μετρητών της σύμφωνα με τον ισχύοντα Κώδικα Προμήθειας, να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά.

Στη συνέχεια, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη στην από 2-10-2012 καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον της ΡΑΕ (υπ' αριθ. πρωτ.ΡΑΕ/Ι-1162810/2.10.2012), αμφισβητώντας τη συνομολόγηση του από 4.8.2010 συνυπογραφέντος Πλαισίου Συμφωνίας και προβάλλοντας ότι τα οφειλόμενα ποσά από την ίδια προς τη ΔΕΗ είναι «μη νόμιμα», αιτούμενη τη λήψη προσωρινών μέτρων και ειδικότερα μεταξύ άλλων, τη μη διακοπή της προμήθειας δια της άρσης εκπροσώπησης των μετρητών αυτής.

Επί της άνω καταγγελίας-αίτησης λήψης προσωρινών μέτρων, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 831 Α/2012 (29.10.2012) αποφάσισε να κάνει δεκτή την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση προσωρινών μέτρων (μη διακοπή της προμήθειας της από τη ΔΕΗ) για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την έκδοση της εν λόγω Απόφασης.

Ειδικότερα με την Απόφασή της αυτή η ΡΑΕ α) αποδέχεται το αίτημα της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για μη διακοπή της προμήθειας δια της άρσης εκπροσώπησης των μετρητών αυτής για 2 μήνες από την έκδοση αυτής, β) αποφασίζει την άμεση κλήση των μερών για παρουσίαση και συζήτηση του συνόλου των ζητημάτων που εμπνύουν στην αρμοδιότητα της ΡΑΕ και γ) καλεί τα μέρη να εφαρμόσουν την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 346/9.5.2012 προβαίνοντας σε κάθε απαιτούμενη ενέργεια προς τούτο.

Η. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, 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 (περιγραφή 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. 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 ΡΑΕ), 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 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2^η Νοεμβρίου 2011. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ έχει προβεί σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με αίτημα την καταβολή του συνολικά οφειλομένου ποσού της κρατικής ενίσχυσης πλέον οφειλομένων τόκων.

Ειδικότερα μετά από αίτηση της ΔΕΗ εκδόθηκε η με αριθμό 1360/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού 3.041.126,93 ευρώ πλέον ποσού τόκου ύψους 1.696,22 ευρώ επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Η διαταγή πληρωμής επεδόθη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 9^η Ιουλίου 2012. Κατά αυτής η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 11-7-2012 ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ). Ακολούθως και αφού έγινε δεκτό αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης της άνω διαταγής πληρωμής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τη συζήτηση της ανακοπής, ορίσθηκε δικάσιμος της ανακοπής αυτής ως και της αίτησης αναστολής η 31-10-2012 κατά την οποία, λόγω απεργίας των δικαστών η υπόθεση αναβλήθηκε για την 23-1-2013.

Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της από 13.7.2011 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, (χωρίς να αιτηθεί και την αναστολή εκτελέσεως της υπόψη Απόφασης), της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί δικάσιμος. Η ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση στις 30.1.2012 υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην εν λόγω δίκη η οποία έγινε αποδεκτή από το Γενικό Δικαστήριο. Δεδομένου ότι, η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την έκβαση της υπόθεσης είναι σε εκκρεμότητα, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει σχετικό έσοδο στις οικονομικές της καταστάσεις.

Επισημαίνεται ότι οι συνολικές απαιτήσεις της ΔΕΗ προς τη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τις 21/11/2012 ανέρχονται στο ποσό των € 139,3 εκατ. Το ποσό αυτό προκύπτει:

1. από ποσό €31,6 εκατ. το οποίο είναι το υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό εγκριθέντος από το ΔΣ της ΔΕΗ χρέους, ύψους € 82,6 εκατ.
2. από ποσό €87,2 εκατ. το οποίο συνίσταται από ποσό € 57,4 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου Αυγούστου 2011 έως 15 Μαΐου 2012 και ποσό € 29,8 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου 16 Μαΐου 2012, έως και Σεπτέμβριο 2012,
3. από ποσό € 20,5 εκατ. λόγω της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για παράνομη κρατική ενίσχυση.

Δεδομένου ότι, οι ανωτέρω δικαστικές και/ή διαιτητικές διαφορές βρίσκονται επί του παρόντος σε εκκρεμότητα, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που μπορεί να προκύψουν για τη ΔΕΗ από την τελική έκβαση τους.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι απαιτήσεις της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δραχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη.

Η αγωγή απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι 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. Μέχρι σήμερα, το επίσημο κείμενο της πραγματογνωμοσύνης δεν έχει ακόμα κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ ενώ έχει πλέον ολοκληρωθεί η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη. Η συζήτηση της έφεσης, η οποία είχε ορισθεί μετά από κλήση της αντιδίκου για την 17η Μαΐου 2012, ματαιώθηκε. Η συζήτηση της υπόθεσης αυτής, είχε προσδιοριστεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25^{ης} Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26-9-2013. Η ανωτέρω πραγματογνωμοσύνη αναφέρεται αφενός μεν στον υπολογισμό των τόκων που οφείλονται από την Τράπεζα στη ΔΕΗ, αφετέρου δε στον υπολογισμό ανταπαιτήσεων της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, οι οποίες συμψηφίστηκαν με την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ και το ύψος των οποίων, επομένως, μειώνει την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. 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. 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 τη 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. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&D SA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου. 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 και στη συνέχεια με πράξη του καθόρισε νέα δικάσιμο για την επανάληψη της προφορικής διαδικασίας υπό νέα σύνθεση τη συζήτηση και των δύο ως άνω υποθέσεων την 2 Φεβρουαρίου 2012. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν παρόντων όλων των διαδίκων μερών κατά την πιο πάνω δικάσιμο. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓΕΝΔΕΕ, για τις δύο αυτές υποθέσεις, αντίστοιχα, οι οποίες είχαν συζητηθεί ενώπιόν του.

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση **T-169/08** το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Η διαφορά εν προκειμένω επικεντρώνεται κυρίως στο ζήτημα αν η Επιτροπή όφειλε να προσδιορίσει μια πραγματική ή δυνητική κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της προσφεύγουσας ή αν αρκούσε να αποδείξει ότι τα επίμαχα κρατικά μέτρα νόθευαν τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, υπέρ της ΔΕΗ.
- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη, εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.
- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα, θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή θα μπορούσε να οδηγηθεί σε τέτοια καταχρηστική συμπεριφορά.
- Η Επιτροπή, διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση, δεν προσδιόρισε ούτε απέδειξε επαρκώς την κατάχρηση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως.

Στην υπόθεση **T-421/09**, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνευ αντικειμένου την ως άνω απόφαση C(2009) 6244 [τελικό] της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, κατόπιν ακύρωσης της ως άνω απόφασης της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008, δεδομένου ότι αφορούσε **το εκτελεστικό** της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου στις 6 Αυγούστου 2010, αλλά και του επικαιροποιημένου Μνημονίου της 12ης Φεβρουαρίου 2012, 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 προκειμένου «οι Τρίτοι να μπορούν να χρησιμοποιούν αποτελεσματικά την παραγωγή από λιγνίτη στην ελληνική αγορά».

Η ΔΕΗ, μετά και την ευνοϊκή για την ίδια απόφαση του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου σχετικά με το θέμα των λιγνιτών, η οποία ακύρωσε την από 5 Μαρτίου 2008 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τη χορήγηση ή τη διατήρηση σε ισχύ από την Ελληνική Δημοκρατία δικαιωμάτων για την εξόρυξη λιγνίτη υπέρ της ΔΕΗ, εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση και υποστηρίζει την περαιτέρω απελευθέρωση της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς, χωρίς τις δεσμεύσεις και τους περιορισμούς που επέβαλλε η απόφαση αυτή της Ε.Ε.

Πιο συγκεκριμένα, η ΔΕΗ προτείνει, στο πλαίσιο ενός μεταβατικού σταδίου πλήρους απελευθέρωσης της ελληνικής Αγοράς Η/Ε, την παραχώρηση ισχύος/ενέργειας μονάδων ηλεκτροπαραγωγής σε τρίτους προμηθευτές, μέσα από διαφανείς μηχανισμούς αγοράς, όπως είναι οι δημοπρασίες «εικονικών σταθμών παραγωγής» (VPPs), με στόχο η παραχωρούμενη ενέργεια να διοχετευθεί προς τους τελικούς καταναλωτές, θεωρώντας ότι το μέτρο αυτό θα συμβάλει καθοριστικά στην διαμόρφωση ενός υγιούς ανταγωνιστικού περιβάλλοντος στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΓΕΝΟΠ – Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή έχει ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη εντός του πρώτου εννεαμήνου 2012.

Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Απαιτήσεις από Φορείς του Ελληνικού Δημοσίου

Γενικότερα, η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα. Όσον αφορά τους Φορείς του Ελληνικού Δημοσίου η αντίστοιχη πρόβλεψη σχηματίζεται κρίνοντας, κατά περίπτωση, την ανακτησιμότητα των απαιτήσεων για κάθε Φορέα.

14.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 την 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την 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, βάσει της πρόσφατης Απόφασης (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα 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 τη 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 Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει αναθέσει την αναθεώρηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, ενώ 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. Η μελέτη αυτή εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί περί τα τέλη του 2012. Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του πρώτου τριμήνου του 2013, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω της διαδικασίας εγκρίσεων του Σχεδίου Διαχείρισης. Την 30η Σεπτεμβρίου 2012 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 εκατ μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

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:
- Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

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 την 1^η 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 3^η Μαρτίου 2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30^η Μαρτίου 2010. Η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής έγινε την 19η Ιουλίου 2011 και ο χρόνος εγγύησης έληξε στις 13 Δεκεμβρίου 2011. Το Πρωτόκολλο Οριστικής Παραλαβής υπεγράφη στις 11.04.2012 και εγκρίθηκε στις 11.09.2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλ και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2012, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. 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 την 6η Ιανουαρίου 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 απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
 4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
 5. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
 6. Εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση ΕΠΟ Αρ.Πρ.οικ.133314/2929/09.11.2011 για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπτόθεση αγώνων 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 39627/2209/Ε103/(ΦΕΚ Β/2076/25.09.09) σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων εξορυκτικής βιομηχανίας. Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η «Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων» του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση Περιβαλλοντικών Όρων. Αναμένεται εντός του 2012, 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)».

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 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2011. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2011 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2012 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2011 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 2011 ανήλθαν σε 46,8 εκατ. τόνους CO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2011, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2011 ύψους 2 εκατ. τόνων CO₂.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2012 – 30.09.2012 ανέρχεται σε 35,9 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.10.2012 ως και 31.12.2012, εκτιμάται σε 11,6 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μητρικής Εταιρείας για το 2012 εκτιμώνται σε 47,5 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2012 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2013, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2012 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2012 ανέρχονται σε 42,5 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα για το ίδιο έτος εκχωρήθηκαν πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων στη ΔΕΗ λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων και παράλληλα έγινε περικοπή 0,5 εκατ. τόνων λόγω απόσυρσης της Μονάδας Πτολεμαΐδα 1. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2012, ύψους 4,9 εκατ. τόνων περίπου. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος τόσο για το 2011 όσο και για το 2012 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για τα έτη 2011 και 2012.

14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

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. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής. 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 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. Στις 18.02.2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

Έχουν ολοκληρωθεί η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, η εκπόνηση των μελετών και η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα έργα πολιτικού μηχανικού. Επίσης από 10.08.2012 έχει ξεκινήσει η διαδικασία δοκιμών (commissioning) της εν λόγω Μονάδας, δεδομένου ότι έχει αφιχθεί το φυσικό αέριο και έχει γίνει η ηλεκτρισή των γενικών βοηθητικών της Μονάδας μετά τη σύνδεση της με το ΚΥΤ στα 150 KV.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, τον Οκτώβριο 2012, αποφάσισε την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του Έργου (έναρξη εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας 10.04.2013), την επέκταση της περιόδου εγγύησης του Έργου κατά 11 μήνες (μέχρι 17.06.2013) με τους ίδιους όρους που προβλέπονταν στα Συμπληρώματα Νο 2, 3 και 4, την κάλυψη των οικονομικών επιβαρύνσεων του Αναδόχου με το ποσό των 5.496.611,69 € για την επέκταση του χρονοδιαγράμματος, καθώς επίσης την ανάθεση στον ανάδοχο της προμήθειας και εγκατάστασης του απαραίτητου εξοπλισμού για την κατασκευή της ρυθμιστικής διάταξης φυσικού αερίου (από 75 barg στα 38 barg).

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2012 ανέρχεται σε € 270 εκατ.

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. 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

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. 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. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28.06.2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε

Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, ΜΕΤΚΑ Α.Ε και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την ανάθεσή του έναντι συμβατικού τιμήματος 1.394.634.137,82 Ευρώ. Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής της Νέας Λιγνιτικής Μονάδας «Πτολεμαΐδα V», η Μητρική Εταιρεία εξετάζει μεταξύ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

άλλων και τη χρηματοδότηση μέρους της επένδυσης μέσω ασφάλισης της χρηματοδότησης από το γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes". Στα πλαίσια αυτά έχουν ήδη πραγματοποιηθεί επαφές μεταξύ της ΔΕΗ, των χρηματοοικονομικών της συμβούλων και του εν λόγω Οργανισμού, ενώ έχει ήδη υποβληθεί το σχετικό αίτημα για την κάλυψη της χρηματοδότησης, το οποίο και εξετάζεται.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 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 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίησή της. Στις 25.01.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16.02.2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02.02.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26.03.2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 3.08.2012 Εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20.08.2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω είναι σε εξέλιξη η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15.12.2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης. Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22.06.2012) ρυθμίστηκαν Θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Η υλοποίηση των προβλέψεων του Συμπληρωμάτων θα προκαλέσει αύξηση του συμβατικού τιμήματος κατά 1.531.903,00 €. Στις 15.02.2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 ΚΥΑ ΕΠΟ νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και

β) της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/σης Πολεοδομίας & Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣτΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276/06.04.2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Αδείας.

Το ΣτΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 Απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την Άδεια Οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το Αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

Η ΔΕΗ, περιμένοντας την καθαρογραφή της Απόφασης και με γνώμονα την ελαχιστοποίηση των συνεπειών, εξετάζει τα επόμενα βήματα, τα οποία είναι :

- Συνεννοήσεις με ΥΠΕΚΑ – ΡΑΕ για τη συνέχιση του Έργου
- Εκπόνηση Μελέτης Περιβαλλοντικής Επίπτωσης σύμφωνης με την Απόφαση του ΣτΕ
- Συνεννοήσεις με τον Ανάδοχο για τη Διαχείριση της Σύμβασης

Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης, στις 31.07.2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των 4.250.000 €, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31.01.2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2012 ανέρχεται σε € 92 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυσασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότη 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 παραγωγής φυσικού αερίου στη Μονάδα σε 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV σε 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. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας 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.» Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο1 τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2011.

Στις 08.05.2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης. Είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2012 ανέρχεται σε € 412 εκατ.

ΥΠΕ Μετσοβίτικου (29MW)

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη στον διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού Εξοπλισμού και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας η κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Παράλληλα έχει προωθηθεί ο διαγωνισμός για την εκτέλεση των υπολειπομένων έργων πολιτικού μηχανικού, ο οποίος ευρίσκεται στη φάση αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε εμπορική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2015. Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτισιμότητας του συνολικού κόστους του έργου, το οποίο με δεδομένα 31.12.2011 ανέρχεται σε € 37,1 εκατ. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου, η Μητρική Εταιρεία σχημάτισε πρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης της αξίας του έργου ύψους Ευρώ 10,4 εκατ., η οποία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2011. Σημειώνεται ότι εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία είχε διενεργήσει πρόβλεψη απαξίωσης ύψους € 8 εκατ. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την αξία λόγω χρήσης χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού το εκτιμώμενο κόστος αποπεράτωσης του έργου καθώς και τα αναμενόμενα έσοδα από την λειτουργία του.

Υδροηλεκτρικός Σταθμός Ιλαρίωνα

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Φράγματος του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα, με στόχο να ξεκινήσει σύντομα η δοκιμαστική λειτουργία του νέου ΥΗΣ Ιλαρίωνα. Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 165 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWH καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 30.09.2012 ανέρχεται σε Ευρώ 261 εκατ.

14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

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 Ευρώ 64 εκατ. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο έχει ολοκληρωθεί. Το Δεκέμβριο του 2011 είχαν συνδεθεί τα Αιολικά Πάρκα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Σάμο και τη Ρόδο.

Τον Ιανουάριο του 2012 συνδέθηκε στο δίκτυο και το Αιολικό Πάρκο στη Λήμνο και τον Αύγουστο του 2012 συνδέθηκε στο δίκτυο το Αιολικό Πάρκο στα Ακούμια Ρεθύμνου, το οποίο βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2014. Το έργο αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

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 Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα αποτελεί 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 2013. 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. Η εταιρεία J&P ΑΒΑΞ ΑΕ ανακηρύχθηκε μειοδότης. Το Σεπτέμβριο του 2012, αποφασίστηκε η ματαίωση της υπογραφής της σύμβασης με τον Ανάδοχο λόγω μη εξασφάλισης ικανοποιητικής χρηματοδότησης.

Φ/Β Μεγαλόπολης ΝΕΡ300 – 40,7MW

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40,7 MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος ΝΕΡ300. Η σχετική πρόταση θα αποσυρθεί μετά τον κορεσμό της Πελοποννήσου και την αναστολή έκδοσης αδειών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Τον Φεβρουάριο του 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, την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.000 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο του 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 υποψηφίους που επιλέχθηκαν. Αναμένεται οι τελικές προσφορές να έχουν κατατεθεί μέσα στο 2012. Η άδεια παραγωγής ελήφθη την 22.09.2011.

Να σημειώσουμε ότι, το αίτημα της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ Ι ΑΕ, για την υπαγωγή στο Ν.3894/10 έχει εγκριθεί από τη Δ.Ε.Σ.Ε. (Διυπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων), τον Νοέμβριο του 2011 και η επένδυση έχει ενταχθεί στη διαδικασία Fast Track.

Μετά από διαδοχικές παρατάσεις οι 13 υποψήφιοι διατηρούν το ενδιαφέρον τους και κλήθηκαν να υποβάλλουν προσφορές μέχρι την 30^η Νοεμβρίου 2012 και τις τελικές χρηματοδοτικές προσφορές τους ως προς το Φωτοβολταϊκό Σταθμό έως την 31^η Δεκεμβρίου 2012.

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 και το Δεκέμβριο 2011 μεταβιβάστηκαν και αυτά των Μεθάνων.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού, για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Την 6^η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα παραπάνω τέσσερα γεωθερμικά πεδία, με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Στον εν λόγω διαγωνισμό υπέβαλαν προσφορές δύο από τις μεγαλύτερες εταιρείες παγκοσμίως (ENEL και ORMAT). Οι προσφορές αυτές αξιολογούνται για την επόμενη φάση του διαγωνισμού.

Αιτήσεις για συγκροτήματα αιολικών πάρκων 2,92 GW, Σταθμού Βιομάζας 25 MW και Γεωθερμικού Σταθμού 5 MW

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

Τον Αύγουστο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για αιολικό πάρκο ισχύος 210 MW στη Ροδόπη.

Το Δεκέμβριο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αιτήσεις αδειών παραγωγής: α) για αιολικό πάρκο ισχύος 117 MW στη Ρόδο β) για σταθμό βιομάζας ισχύος 25 MW στη Κοζάνη και γ) σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στη Κίμωλο.

Το Μάρτιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 384 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Τον Ιούνιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 873 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθερινόλακκου

Το τέταρτο τρίμηνο του 2011 ολοκληρώθηκε και συνδέθηκαν στο δίκτυο 4 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,32MW (4x80KW), ενώ το πρώτο 3μηνο του 2012 ολοκληρώθηκαν και συνδέθηκαν στο δίκτυο 2 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,16MW(2x80KW) στον Αθερινόλακκο Κρήτης.

Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ

Σύμφωνα με την παρ. 1.2 του άρθρου 56 του νόμου 4093 της 12/11/2012 που αφορά ρυθμίσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία υπολογίζεται επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.7.2012 έως και 30.6.2014 και αφορά τους λειτουργούντες σταθμούς, καθώς και όσους σταθμούς τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους εφεξής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ειδική εισφορά αλληλεγγύης υπολογίζεται ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και ανέρχεται:

α) Σε είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεση τους, έως 31.12.2011.

β) Σε τριάντα τοις εκατό (30%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί σε μήνα προγενέστερο του Φεβρουαρίου 2012.

γ) Σε είκοσι επτά τοις εκατό (27%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί στο διάστημα μεταξύ Φεβρουαρίου 2012 και 9 Αυγούστου 2012.

δ) Σε δέκα τοις εκατό (10%) για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ και τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ.

Η επιβαλλόμενη εισφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα του 3^{ου} τριμήνου του έτους 2012 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά το ποσό των € 801.

14.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έργο κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής «Πολυπόταμος – Νέα Μάκρη»

Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιολικής ενέργειας συνολικής ισχύος 400MW περίπου από την Νότια Εύβοια στην Αττική, ενώ παράλληλα ενισχύεται και η ηλεκτροδότηση της Ανατολικής Αττικής. Το έργο κατασκευάζεται με υποβρύχια καλώδια 150kV, 200 MVA με συνθετική μόνωση, φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί σε 3 χρόνια. Η υπογραφή της σύμβασης με την ανάδοχο εταιρία πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2010 με χρόνο ολοκλήρωσης του έργου το τέλος Ιουνίου 2013. Το έργο έχει προϋπολογισμό ύψους Ευρώ 84,3 εκατ. Οι εργασίες έρευνας βυθού έχουν ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η βιομηχανοποίηση του καλωδίου. Παραμένουν αδιευκρίνιστες οι προθέσεις του Δήμου Ν. Μάκρης σε σχέση με τη γνωμοδότηση άδειας χρήσης αιγιαλού / παραλίας και παρακείμενου θαλάσσιου χώρου καθώς και για τη χορήγηση άδειας εκσκαφών για το υπόγειο τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς που διέρχεται μέσω του Δήμου Ν. Μάκρης.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

Η διακήρυξη του έργου τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Μάρτιο του 2010 με ολοκλήρωση τον Ιούλιο του 2010. Τα τεύχη της διακήρυξης απεστάλησαν τον Μάρτιο του 2011 για έγκριση στην Ειδική Γραμματεία για την Ανταγωνιστικότητα – Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης του Υπουργείου Οικονομικών λόγω χρηματοδότησης του έργου από το ΕΣΠΑ σε ποσοστό 35%. Η έγκριση χορηγήθηκε τον Απρίλιο του 2011.

Η διακήρυξη του έργου δημοσιεύθηκε τον Ιούνιο του 2011 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως τα μέσα Οκτωβρίου 2011, η οποία παρατάθηκε περαιτέρω για τον Ιανουάριο του 2012. Στις 10.1.2012 κατατέθηκαν δύο προσφορές από τη Σύμπραξη των εταιριών <Siemens A.E. – Prysmian Powerlink Srl – Nexans Norway AS> και από την εταιρία <Ελληνικά Καλώδια Α.Ε.> οπότε και αποσφραγίστηκαν.

Στη συνέχεια, μετά την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των τεχνικών προσφορών, προέκυψε ότι μοναδικός τεχνικά αποδεκτός συμμετέχων στον διαγωνισμό ήταν η Σύμπραξη των εταιριών <Siemens A.E. – Prysmian Powerlink Srl – Nexans Norway AS>. Τα <Ελληνικά Καλώδια Α.Ε.> αποκλείστηκαν, διότι δεν πληρούσαν τους τεχνικούς όρους του διαγωνισμού για υποβρύχια καλώδια υψηλής τάση.

Η οικονομική προσφορά της διαγωνιζόμενης Σύμπραξης έθετε όρους και προϋποθέσεις που οδηγούσαν σε σοβαρές οικονομικές αποκλίσεις από τους προβλεπόμενους στη Διακήρυξη όρους, το δε προσφερόμενο τίμημα δεν θεωρήθηκε εύλογο. Για το λόγο αυτό, με την υπ. αριθμ. 78/07.11.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, απορρίφθηκε η οικονομική προσφορά της Σύμπραξης και ο διαγωνισμός κηρύχθηκε άγονος.

Ο ΑΔΜΗΕ, αναγνωρίζοντας την σπουδαιότητα του Έργου Διασύνδεσης των Κυκλάδων, που θα συμβάλει καθοριστικά στην ανάπτυξή τους και θα διασφαλίσει τους καλύτερους περιβαλλοντικούς και οικονομικούς όρους για τις τοπικές Κοινωνίες, έχει ήδη επεξεργασθεί λύσεις που θα εξασφαλίσουν την έγκαιρη υλοποίηση της διασύνδεσης, θα επιτρέψουν την απορρόφηση της επιδότησης του Έργου από το Πρόγραμμα ΕΣΠΑ και τη χρηματοδότησή του από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

Το έργο αφορά στη διασύνδεση της νέας μονάδας του ΑΗΣ Αλιβερίου και ο προϋπολογισμός του ανέρχεται σε Ευρώ 120 εκατ. Οι εργασίες ανέγερσης του ΚΥΤ ολοκληρώθηκαν στα μέσα Ιουνίου του 2012 ενώ η διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV Αλιβέρι – Σύστημα αναμένεται να ολοκληρωθεί, το ένα κύκλωμα μόνο (εναέριο και υπόγειο), τον Φεβρουάριο του 2013. Παράλληλα έχουν ήδη εκτελεστεί οι εργασίες για την απομάστευση της ενέργειας της νέας μονάδας μέσω του συστήματος 150 kV εάν τούτο καταστεί αναγκαίο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

14.7 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ σχετικά με τροποποίηση της μεθοδολογίας καθορισμού του ετήσιου κόστους του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 17-05-2012 η ΡΑΕ, ενόψει έκδοσης αποφάσεων για την τροποποίηση του κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, και για τον προσδιορισμό του Ετήσιου Κόστους του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ για το 2012 έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις απόψεις της σχετικά με το προαναφερόμενο θέμα και ειδικότερα για:

- Τον προσδιορισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης .
- Την εκκαθάριση επιτρεπόμενου εσόδου για το κόστος των δικτύων.

Ο ΔΕΔΔΗΕ από κοινού με τη Μητρική Εταιρεία, σχολίασε τον Ιούνιο του 2012 τις απόψεις της ΡΑΕ και παρέθεσε τις δικές του απόψεις –προτάσεις. Αναμένονται οι τελικές αποφάσεις της ΡΑΕ .

Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν αγωγές κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους € 469,3 εκατ. και € 309,7 εκατ. αντίστοιχα.

Από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα.

Τα ανωτέρω απομεινώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ , όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό φάκελλο στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση της άδειας.

Πρόγραμμα συμμόρφωσης.

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ , είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124 παρ.7 του Ν. 4001/2011). Το έν λόγω πρόγραμμα, καταρτίστηκε από τον υπεύθυνο συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβλήθηκε εμπρόθεσμα για έγκριση στην ΡΑΕ, η οποία το έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση στις 27-07-2012.

Ολοκληρώθηκε την 1.10.2012 η δημόσια διαβούλευση επί του Προγράμματος Συμμόρφωσης και αναμένεται η έγκρισή του από τη ΡΑΕ.

14.8 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

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

Η Waste Syclo, κοινή εταιρεία που ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας, 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 προεπελέγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης της διαβούλευσης για τα τεύχη της Β' Φάσης, η ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. δημοσίευσε στις 30.10.2012 την Πρόσκληση για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών (Διακήρυξη Β' Φάσης) και τα τελικά τεύχη.

Το Σεπτέμβριο 2012, με βάση τα προβλεπόμενα στο καταστατικό της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη μη ενάσκηση του δικαιώματος προτίμησης της ΔΕΗ που διαθέτει στη Waste Syclo S.A.

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο - Συνεργασία με τη Contour Global.

Το Μάρτιο 2010 το κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global προεπελέγη μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου για την ανάπτυξη του ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosono B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2Χ350 MW. Ο διαγωνισμός αυτός είχε προκηρυχτεί και κατά το παρελθόν χωρίς να

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ολοκληρωθεί. Λόγω των συνεχών αναβολών στις διαδικασίες έκδοσης του τελικού RfP, η Contour Global έχει αποσύρει τη συμμετοχή της από το Νοέμβριο 2011. Η ΔΕΗ βρίσκεται ήδη σε διαπραγματεύσεις με άλλο ενδιαφερόμενο που πιθανό να αντικαταστήσει την Contour Global, για την από κοινού συμμετοχή στην τελική φάση του διαγωνισμού.

Το Μάρτιο 2012, εκδόθηκε το τελικό κείμενο του RfP, σύμφωνα με το οποίο καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών οριζόταν η 28^η Σεπτεμβρίου 2012. Η ημερομηνία αυτή καθώς και άλλα σημεία του RFP είναι στη φάση αναθεώρησης μετά από διαβούλευση των συμμετεχόντων στο διαγωνισμό και της Αναθέτουσας Αρχής.

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). Δεσμευτικές προσφορές στην τελική φάση του διαγωνισμού υπέβαλαν την 15 Δεκεμβρίου 2011 η ΔΕΗ και η κινεζική CWE. Η κυβέρνηση της ΠΓΔΜ με την 25.09.2012 επιστολή της ακύρωσε το διαγωνισμό, ο οποίος αναμένεται να επαναπροκηρυχθεί σύντομα.

«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 του 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».

Το Φεβρουάριο του 2012 υπογράφηκε Σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ & ΚΑΠΕ, και έχει ξεκινήσει ο σχεδιασμός της υλοποίησης των επιμέρους προβλέψεων του Μνημονίου Συνεργασίας.

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

Τον Ιούνιο 2011, 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. Η ΔΕΗ τον Ιούλιο 2011 κατέθεσε «Επιστολή Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Η προθεσμία συμμετοχής στο διαγωνισμό έληξε στις 11 Αυγούστου 2011 και, πλην της ΔΕΗ, κατέθεσαν φάκελο η RWE και η κινεζική CWE.

Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΔΕΗ και της κυβέρνησης της Republic of Srpska για την κατακύρωση των ανωτέρω έργων ξεκίνησαν το Μάρτιο 2012. Τον Ιούλιο 2012 με επιστολή της η Αναθέτουσα Αρχή ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι αποφάσισε να σταματήσει τις διαπραγματεύσεις με τη ΔΕΗ και τη CWE.

Παράλληλα η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα, με σκοπό αρχικά τη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska, επεκτείνοντας το σκοπό της ίδρυσης της, διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδας. Στην κατεύθυνση αυτή έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με την Israeli Electric Cooperation για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας για πόντιση υποθαλάσσιου καλωδίου προς μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από Ισραήλ προς Ευρώπη (EuroAsia Interconnector Project).

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ βάσει του Νόμου 2593/1998 είχε αποκτήσει δικαίωμα προαίρεσης στη ΔΕΠΑ, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε.

Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 201/04-10-2011 Απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΕ η οποία ενέκρινε τον από κοινού με το Δημόσιο ορισμό ανεξάρτητου εκτιμητή για την αξιολόγηση του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ (option), το ΤΑΙΠΕΔ και η ΔΕΗ προχώρησαν σε από κοινού ανάθεση στο Χρηματοπιστωτικό Οίκο Citi για την παροχή υπηρεσιών ανεξάρτητου οικονομικού συμβούλου και τη γνωμοδότησή του ως προς την αξιολόγηση της εύλογης αποζημίωσης της ΔΕΗ ΑΕ στην περίπτωση παραίτησής της από το παραπάνω δικαίωμα. Το αποτέλεσμα της αξιολόγησης της Citi ανήλθε στο ποσό των ευρώ τριάντα δύο εκατομμυρίων εννιακοσίων χιλιάδων (€32.900.000). Εν συνεχεία, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε το Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής της αποζημίωσης. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, επεβλήθη Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο φυσικό αέριο ύψους 1,5 Ευρώ/GJ με εφαρμογή από 1^η Σεπτεμβρίου του 2011, ενώ διπλασιάστηκε η επιβάρυνση του ΕΦΚ στο Μαζούτ από 19 Ευρώ/Mt σε 38 Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27 Ιουνίου του 2011.

Πώληση Μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια του Προγράμματος Αποκρατικοποιήσεων

Τον Ιούλιο του 2011, στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Ν. 3985 (ΦΕΚ Α' 151) 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.

Στα πλαίσια της διαδικασίας για την περαιτέρω αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε. και με σκοπό την πώληση μετοχών κυριότητας του Δημοσίου ή/και μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων, ανέθεσε στις Τράπεζες ALPHA BANK Α.Ε., BANK OF AMERICA MERRILL LYNCH, CREDIT SUISSE SECURITIES (EUROPE) LIMITED και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το έργο του χρηματοοικονομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου. Στη συνέχεια, ανέθεσε στη δικηγορική εταιρεία «Κυριακίδης Γεωργόπουλος & Δανιόλος Ησαΐας ΔΙΚΗΓΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων ελληνικού δικαίου και στη δικηγορική εταιρεία «SHEARMAN STERLING LLP» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων αλλοδαπού και ευρωπαϊκού δικαίου.

Με την Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012) παρέχεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Οικονομικών να συνομολογήσει με την ανώνυμη εταιρεία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» συμβάσεις με τις οποίες η τελευταία θα ασκεί για λογαριασμό του Δημοσίου τα δικαιώματα ψήφου που απορρέουν από την ιδιότητα του Δημοσίου ως κυρίου, των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου (ήτοι 39.440.000 μετοχές) μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αποκρατικοποίησής της όπως αυτή περιγράφεται στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012 -2015 (Ν. 3985/2011, ΦΕΚ Α' 151). Σύμφωνα με νεώτερη διευκρινιστική ενημέρωση που έλαβε η ΔΕΗ στις 10 Οκτωβρίου 2012 από το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το τελευταίο κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, όπως είχε αναφερθεί σε προηγούμενη σχετική γνωστοποίηση του ΤΑΙΠΕΔ, στις 13/09/2012.

Η εν λόγω πληρεξουσιότητα έχει διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωθεί νωρίτερα.

Σημειώνεται ότι, το Ελληνικό Δημόσιο είναι κύριος και ελέγχει το 100% των μετοχών του ΤΑΙΠΕΔ.

Στο Παράρτημα Ι του νόμου με τον οποίο εγκρίθηκε το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2013-2016 προβλέπεται ότι η πώληση του προαναφερμένου ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο θα υλοποιηθεί εντός του 2014.

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Μνημόνιο Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO

Τον Ιανουάριο του 2012, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την υπογραφή Μνημονίου Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ

της ΔΕΗ και του Ελληνικού επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO - θυγατρική της DAMCO ENERGY και ΔΙΕΘΝΟΥΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗΣ - για την από κοινού σύσταση εμπορικής Ανώνυμης Εταιρείας, στην οποία η ΔΕΗ θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Σκοπός της νέας εταιρείας είναι η προώθηση, μέσω πανελλαδικού δικτύου franchising, ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ, κατά τη διακριτική ευχέρεια της Εταιρείας. Η ΔΕΗ θα μετέχει επίσης κατά 49% και στο μετοχικό κεφάλαιο των εργοστασίων κατασκευής φωτοβολταϊκού εξοπλισμού PIRITIUM SA και SILCIO SA του Ομίλου, τα οποία θα προμηθεύουν στην εμπορική εταιρεία τον αντίστοιχο εξοπλισμό. Η οριστική συμφωνία συνεργασίας θα υπογραφεί μετά την ολοκλήρωση των απαραίτητων προπαρασκευαστικών ενεργειών.

Νέα Τιμολόγια Χαμηλής Τάσης 2012

Τα νέα τιμολόγια χαμηλής τάσης ισχύουν από την 05.01.2012 και με βάση αυτά:

- Η μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων στη Χαμηλή Τάση ανήλθε στο 9,2%, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών φόρων πλην του τέλους ΑΠΕ.
- Παραμένει αμετάβλητο το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) και τα τιμολόγια των πολυτέκνων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Οι λογαριασμοί ρεύματος για τους οικιακούς πελάτες κλιμακώνονται από 9,0% έως και 12,1%. Από τη μεσοσταθμική αύξηση των λογαριασμών των πελατών Χαμηλής Τάσης κατά 9,2% μόνο το 1,1% αναπληρώνει μέρος της αύξησης των κοστολογικών δαπανών της ΔΕΗ, για τη μεταβολή του κόστους ενέργειας. Το υπόλοιπο 8,1% αφορά σε αυξήσεις του κόστους για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας λόγω: Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου, επιβολής ΕΦΚ στο μαζούτ και στο ντίζελ και αύξησης των διεθνών τιμών υγρών καυσίμων κ.λ.π. 3,5%,
- ΕΦΚ στο φυσικό αέριο για ηλεκτροπαραγωγή 2,6%,
- Τέλος λιγνίτη 0,9% και ΦΠΑ 1,1%

Νέα τιμολόγια Μέσης Τάσης 2012

Σύμφωνα με το θεσμικό πλαίσιο, τα τιμολόγια Μέσης Τάσης απελευθερώθηκαν από την 01.01.2012. Τα νέα τιμολόγια της ΔΕΗ για τη Μέση Τάση άρχισαν να έχουν εφαρμογή για τις καταναλώσεις των πελατών της από την 01.02.2012. Η ΔΕΗ κατήρτισε τα νέα βασικά τιμολόγια λαμβάνοντας υπόψη τα κοστολογικά στοιχεία της Επιχείρησης για το 2012, το καταναλωτικό προφίλ των πελατών της, την άρση των στρεβλώσεων μεταξύ κατηγοριών πελατών και την απλοποίηση της τιμολόγησης των καταναλώσεων.

Νέα τιμολόγια Υψηλής Τάσης 2012

Τα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης, σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, είναι απελευθερωμένα. Η ΔΕΗ, στο πλαίσιο των υποχρεώσεων που απορρέουν από την ισχύουσα νομοθεσία, έχει καταρτίσει εναλλακτικά τιμολόγια, τα οποία είναι διακριτά ως προς το ανταγωνιστικό και ρυθμιζόμενο σκέλος. Τα τιμολόγια αυτά διαμορφώθηκαν μετά από σειρά μακρών διαβουλεύσεων, οι οποίες δεν έχουν ακόμη ολοκληρωθεί.

Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών CO₂

Η ΔΕΗ, προέβη στην πώληση 2,5 εκατ. τόνων EUAs συνολικής αξίας Ευρώ 21 εκατ., στα πλαίσια της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου της των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Συμφηφισμός απαιτήσεων στενού Δημόσιου Τομέα με υποχρεώσεις από παρακρατούμενους φόρους

Η ΔΕΗ εντός του α' τριμήνου του 2012, σε συμφωνία με την Δ.Ο.Υ Μεγάλων Επιχειρήσεων, προέβη σε συμφηφισμό οφειλών της από Φόρο Μισθωτών Υπηρεσιών (Φ.Μ.Υ), Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στην Ηλεκτρική Ενέργεια (ΕΦΚ Η/Ε) και λοιπούς παρακρατούμενους φόρους, συνολικού ύψους Ευρώ 53 εκατ., με ισόποσες ληξιπρόθεσμες οφειλές προς τη ΔΕΗ προερχόμενες από φωτεινούς σηματοδότες της Αττικής (αρμοδιότητας ΥΠΟΜΕΔΙ μέχρι το Νοέμβριο του 2011 και στη συνέχεια της Περιφέρειας ΑΤΤΙΚΗΣ). Σημειώνεται ότι, οι οφειλές αυτές ξεκινούν από το 1998, ενώ μέχρι σήμερα η ΔΕΗ έχει προσφύγει στα Διοικητικά Δικαστήρια και έχει δικαιωθεί τελεσίδικα για 11 περιπτώσεις.

Επιστροφή Φόρου Εισοδήματος-Χρήση 2011

Τον Απρίλιο του 2012, η ΔΕΗ κατέθεσε τη Δήλωση Εισοδήματος της χρήσης 2011, στην αρμόδια Δ.Ο.Υ και λόγω του ότι η χρήση 2011 έκλεισε με ζημίες, πιστωτικό υπόλοιπο ύψους Ευρώ 129,7 εκατ. που αφορούσε μέρος της προκαταβολής φόρου εισοδήματος της χρήσης 2011 και είχε καταβληθεί το προηγούμενο έτος, επεστράφη στις 27.04.2012

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Τον Απρίλιο του 2012, με βάση το Ν. 4075/2012 άρθρο 58, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 50 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς ρεύματος. Το ποσό της προκαταβολής επεστράφη το Σεπτέμβριο και τον Οκτώβριο 2012.

Η Εταιρεία το Σεπτέμβριο 2012 έλαβε νέα προκαταβολή 30,7 εκατ. ευρώ έναντι ληξιπρόθεσμων οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, η οποία θα πρέπει να επιστραφεί το Δεκέμβριο 2012.

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών

Συνεχίζονται οι εργασίες προετοιμασίας και ίδρυσης των θυγατρικών εταιρειών στη Βουλγαρία, Τουρκία και Γεωργία σύμφωνα με τις αποφάσεις που έλαβε το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Απρίλιο του 2012.

ΦΠΑ

Η διαφορά συντελεστών ΦΠΑ μεταξύ εσόδων (13%) και δαπανών (23%), δημιούργησε σωρευτικά πιστωτικό υπόλοιπο ΦΠΑ ύψους Ευρώ 87,45 εκατ. μέχρι και τον Ιούνιο του 2012.

Η ΔΕΗ κατέθεσε τον Ιούλιο 2012 αίτηση επιστροφής ΦΠΑ, ύψους Ευρώ 60 εκατ. με ημερομηνία του πιστωτικού υπολοίπου τον Ιούνιο του 2012. Με την ολοκλήρωση του ελέγχου τον Οκτώβριο 2012 ενεκρίθη η επιστροφή του αιτούμενου ποσού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Χρηματοδότηση από ΕΤΕπ

Το Νοέμβριο 2012, υπογράφηκε νέα δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) ύψους € 130 εκατ. για την υπό κατασκευή νέα Μονάδα Φυσικού Αερίου στη Μεγαλόπολη («Μεγαλόπολη V»).

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Από τον Οκτώβριο 2012, η Μητρική Εταιρεία ελέγχεται από την Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων (ΕΛΥΤ) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης για την χρονική περίοδο από τον Μάιο του 2010 έως και Σεπτέμβριο 2012. Η διαδικασία του ελέγχου βρίσκεται σε εξέλιξη.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρίας της 4^{ης} Οκτωβρίου 2012 η ΔΕΗ προχώρησε στις 29.10.2012 στην υπογραφή με τη ΔΕΠΑ αφενός νέας Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου και αφετέρου Ιδιωτικού Συμφωνητικού, με το οποίο εκκαθαρίζονται οι διαφορές και αμοιβαίες απαιτήσεις που απορρέουν από την από 9.6.1994 μεταξύ των Μερών υφιστάμενη Σύμβαση Προμήθειας φυσικού αερίου.

Η νέα Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ αφορά την προμήθεια και μεταφορά συνολικής ποσότητας 11.260 εκατ. Nm³ φυσικού αερίου στις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ για την περίοδο από 1.1.2012 έως 31.12.2020. Η Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) καθορίζεται στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας, με δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξάμηνη προειδοποίηση της ΔΕΠΑ.

Η τιμή προμήθειας φυσικού αερίου όπως και το ύψος της παρεχόμενης από τη ΔΕΗ εγγύησης πληρωμής θα προκύπτει βάσει των μηχανισμών που εφαρμόζονται από τη ΔΕΠΑ και στους λοιπούς Ηλεκτροπαραγωγούς – πελάτες της.

Προβλέπονται, δικαίωμα της ΔΕΗ για αναπροσαρμογή του αντικειμένου της Σύμβασης (αποκλειστικά προμήθεια φυσικού αερίου) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την εφαρμογή του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης του ΕΣΦΑ, δικαίωμα οιοδήποτε των Μερών για αναπροσαρμογή της Συμβατικής Τιμής μετά παρέλευση πενταετίας και, τέλος, ρήτρα αναδιαπραγμάτευσης της Σύμβασης οποτεδήποτε απαιτηθεί ή οποιοδήποτε εκ των Μερών αιτηθεί, ιδίως λόγω μεταβολής των συνθηκών στην αγορά ενέργειας.

Το ιδιωτικό συμφωνητικό αφορά τη διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων για την περίοδο από 1.12.2007 έως και 31.12.2011 μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, που ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 9.6.1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών. Η ως άνω διευθέτηση περιλαμβάνει και την αποδοχή και συμμόρφωση των Μερών με τις υπ' αριθ. 42/2011 και 3/2012 αποφάσεις των Διαιτητικών Δικαστηρίων. Η διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων έως 31.12.2011, είχε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής ύψους Ευρω 191,7 εκατ.

Η κατά τα άνω προκύπτουσα οφειλή της ΔΕΠΑ προς τη ΔΕΗ, όπως διαμορφώνεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από τη νέα Σύμβαση και μετά την προσωρινή εκκαθάριση του πρώτου επταμήνου του έτους 2012, θα καταβληθεί από τη ΔΕΠΑ σε πέντε ισόποσες δόσεις κατά την περίοδο 31.10.2012 έως 28.2.2013.

Κατάργηση ελάχιστου ποσοστού Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ - Σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. στις 30.11.2012

Με Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ Α' 175/7.9.2012) καταργείται το ελάχιστο ποσοστό συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας.

Για το λόγο αυτό έχει γίνει Πρόσκληση για Σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. στις 30.11.2012 για κατάργηση του άρθρου 8 και τροποποίηση των άρθρων 20 και 21 του Καταστατικού της Μητρικής Εταιρίας.

Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2013-2016

Το Νοέμβριο 2012, ψηφίσθηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο, το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 (ΜΠΔΣ) (Ν.4093/2012, ΦΕΚ 222^Α/12.11.2012). Η περαιτέρω εξειδίκευση των διατάξεων του ΜΠΔΣ αναμένεται να ολοκληρωθεί με επιπλέον Εγκυκλίους και Εφαρμοστικούς Νόμους. Η επίπτωση στη ΔΕΗ των διατάξεων του ΜΠΔΣ εξετάζεται.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2012 - 30.09.2012	01.01.2011 - 30.09.2011	01.01.2012 - 30.09.2012	01.01.2011 - 30.09.2011
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	665.857	686.980	95.847	35.742
Παραγωγή	2.169.765	1.956.538	783.686	385.833
Μεταφορά	-	211.879	-	105.929
Δίκτυο Διανομής	306.327	604.839	205.172	197.119
Προμήθεια (Εμπορία)	4.164.636	3.507.353	(820.069)	(340.710)
	7.306.585	6.967.589	264.636	383.913
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	368.035	291.074	(37.555)	(59.466)
Δίκτυο Διανομής	16.735	46.539	8.359	15.420
Προμήθεια (Εμπορία)	269.679	232.547	727	(12.528)
	654.449	570.160	(28.469)	(56.574)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	383.453	302.194	5.262	(47.192)
Δίκτυο Διανομής	23.602	71.729	13.239	28.174
Προμήθεια (Εμπορία)	247.723	212.223	27.239	(14.460)
	654.778	586.146	45.740	(33.478)
<u>Διαχειριστής Δικτύου</u>	-	465.610	-	-
<u>Διαχειριστής Νησιών</u>	-	707.966	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(185.316)	(163.637)
Απαλοιφές Μητρικής	(4.154.635)	(5.109.568)	-	-
Σύνολο Μητρικής	4.461.177	4.187.903	96.591	130.224
ΑΔΜΗΕ	1.693.856	-	72.862	-
ΔΕΔΔΗΕ	853.128	-	39.194	-
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	19.183	(11.889)	8.420	8.483
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Θυγατρικών	-	-	(22.933)	(295)
Απαλοιφές Ομίλου	(2.463.606)	-	(37.397)	-
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(38.659)	(47.574)
Γενικό Σύνολο Ομίλου	4.563.738	4.199.792	118.078	90.838

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 2012 έως 30 Σεπτεμβρίου 2012**

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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. Συστοιέται επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναγράφονται 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: 27 Νοεμβρίου 2012

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.09.2012	31.12.2011	30.09.2012	31.12.2011
Ιδιοχρησιμοποιούμενα εννόματα πάγια στοιχεία	13.771.437	13.702.609	11.898.171	11.885.466
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	88.665	92.703	87.674	92.512
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	61.828	66.736	1.090.352	1.049.340
Αποθέματα	861.018	847.585	632.053	793.809
Απαιτήσεις από πελάτες	1.573.160	979.816	1.360.326	977.596
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	491.849	429.592	515.784	340.632
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	7.335	6.435	7.307	6.435
Δεσμευμένες καταθέσεις	146.500	154.833	146.500	154.833
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	232.918	364.495	195.077	339.539
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	17.234.710	16.644.804	15.933.244	15.640.162
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
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
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	5.340.308	5.274.816	5.205.755	5.126.166
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.514.187	6.448.695	6.379.634	6.300.045
Δικαιώματα μειωμένης (β)	56.549	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.570.736	6.448.695	6.379.634	6.300.045
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.238.839	3.565.542	2.915.578	3.142.670
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.297.333	3.276.451	2.954.577	3.029.897
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.854.522	1.662.936	1.656.039	1.559.066
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.273.280	1.691.180	2.027.416	1.608.484
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.663.974	10.196.109	9.553.610	9.340.117
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	17.234.710	16.644.804	15.933.244	15.640.162

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2011	01.07-30.09.2012	01.07-30.09.2011
Κύκλος εργασιών	4.563.738	4.199.792	1.625.755	1.488.312
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	459.399	733.117	200.249	188.523
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	333.071	289.230	109.088	20.908
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	156.737	138.412	169.846	(46.991)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	118.078	90.838	99.746	(37.966)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	118.078	90.838	99.746	(37.966)
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	115.921	90.838	98.235	(37.966)
- Δικαιώματα μειωμένης	2.157	0	1.511	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	872	9.714	1.909	20.162
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	118.950	100.552	101.655	(17.804)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	118.950	100.552	101.655	(17.804)
- Δικαιώματα μειωμένης	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,4997	0,3915	0,4234	(0,1636)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	813.830	794.692	330.480	190.883

	ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2011	01.07-30.09.2012	01.07-30.09.2011
Κύκλος εργασιών	4.461.177	3.975.676	1.574.049	1.412.111
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	341.595	622.253	152.224	144.395
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	216.215	173.143	127.113	(13.658)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	96.591	39.538	74.348	(78.924)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	78.764	22.825	64.872	(58.942)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	61.947	0	19.430
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	78.764	84.772	64.872	(39.512)
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	78.764	84.772	64.872	(39.512)
- Δικαιώματα μειωμένης	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	872	9.714	1.909	20.162
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	79.636	94.486	66.781	(19.350)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	79.636	94.486	66.781	(19.350)
- Δικαιώματα μειωμένης	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,3395	0,3654	0,2796	(0,1703)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	648.509	630.727	271.352	137.900

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2011	01.01-30.09.2012	01.01-30.09.2011
Επίσημο μέθοδος				
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	156.737	138.412	96.591	39.538
Κέρδη προ φόρων από διακοπόμενες δραστηριότητες	0	0	0	90.686
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποβέσεις παγίων στοιχείων	538.325	561.794	485.330	558.194
Αποβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρήσεων	(57.566)	(56.334)	(53.036)	(56.006)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	940	9.111	940	9.111
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	0	20.917	0	20.917
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	912	0	912	97
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(996)	(930)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(31.485)	(34.036)	(66.258)	(33.901)
Λοιπές προβλέψεις	232.140	99.448	188.137	98.135
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	2.419	(957)	392	(979)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(88.662)	(11.257)	(88.662)	(11.257)
Απόσπηση ενσώματων παγίων και λογισμικού	23.917	19.688	23.096	19.685
Απόσπηση εξόδων σύνταξης δανείων	4.211	4.119	3.537	4.119
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	190.078	148.530	168.804	148.235
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(660.816)	(201.466)	(572.787)	(191.526)
Λοιπές απαιτήσεις	(70.658)	(34.974)	(142.242)	(35.021)
Αποθέματα	(9.706)	(29.874)	(26.857)	(29.710)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	465.189	245.442	290.519	239.269
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	85.824	(7.431)	82.038	(7.433)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενες δουλεωμένων τόκων)	58.618	60.615	198.295	60.593
Πληρωμή φόρου εισοδήματος	(31.378)	(181.935)	0	(179.475)
Απόσπηση κλάδου Διανομής	0	0	216.998	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	808.043	748.882	805.747	743.271
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Εισπραξη τόκων και μερισμάτων	31.485	34.036	66.258	33.901
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοποιήσεων	(646.985)	(884.392)	(592.897)	(866.654)
Εισπραξη επιχειρηγήσεων	9.187	2.712	5.671	2.723
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(2.489)	(30)	(4.000)	(30)
Απόσπηση κλάδου Διανομής	0	0	(120.175)	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(608.802)	(847.674)	(645.135)	(830.060)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	104.831	37.900	55.000	25.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	810.000	613.000	782.500	613.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.052.367)	(594.261)	(968.011)	(594.142)
Πληρωμή τόκων	(193.247)	(159.697)	(174.528)	(159.402)
Πληρωμή μερισμάτων	(35)	(183.237)	(35)	(183.237)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(330.817)	(286.295)	(305.074)	(298.781)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	(131.577)	(385.087)	(144.462)	(385.570)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	364.495	620.449	339.539	617.040
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	232.918	235.362	195.077	231.470

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από 2009
ΔΕΗ Α.Ε.			Μητρική	Ελλάδα
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)		100%	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΘΡΑΚΗ ΚΟΙΝΩΝΙΣΜΟΣ Α.Ε.)		94,59%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΣΟΛΑΡΙΑΒ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΜΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΜΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΙΑ Α.Ε.	3	100%	Ελλάδα	2010
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1	100%	Ελλάδα	2007
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1	100%	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC		100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC QUANTUM ENERGY LTD		51%	Κύπρος	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002
WASTE SYCLO 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 - ΜΥΝΗ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
GOOD WORKS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Φ/Β ΕΡΓΩΝ		49%	Ελλάδα	2005
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2	46,60%	Ελλάδα	2007
ΛΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΛΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΛΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΛΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΦΘΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΛΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΑΖΙΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	2010

- Οι παραπάνω εταιρείες το β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκαν από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.
- Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
- Στις 2.10.2012 η ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΙΑ Α.Ε. απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκ