



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την
31 Μαρτίου 2013**

**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 30 Μαΐου 2013 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

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

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ ΚΑΙ
ΕΛΕΓΧΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	11
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	15
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	15
6. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	16
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	17
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	18
9. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	21
10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	21
10.1. ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	21
10.2. ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	22
10.3. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	28
10.4. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	30
10.5. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	32
10.6. ΑΔΜΗ Α.Ε.	34
10.7. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	34
10.8. ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	35
11. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	36
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	37
13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	39
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	40

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.440.068	1.447.635	1.437.062	1.444.729
Λοιπές Πωλήσεις	46.768	102.196	35.633	72.350
	1.486.836	1.549.831	1.472.695	1.517.079
ΕΞΟΔΑ:				
Αμοιβές προσωπικού	180.420	179.871	98.499	166.263
Καύσιμα	407.403	586.490	407.403	586.490
Αποσβέσεις	121.604	126.887	104.552	112.150
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	412.274	432.073	416.585	419.104
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	21.644	32.272	78.576	85.321
Τέλη Διανομής	-	-	107.300	-
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	70.656	20.913	70.656	20.913
Λοιπές Προβλέψεις	98.337	47.064	97.657	46.595
Χρηματοοικονομικά έξοδα	65.092	67.969	58.146	61.238
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(10.295)	(9.663)	(9.866)	(9.380)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα (Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	72.893	50.651	31.922	46.434
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	2.248	-	2.248	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(73)	464	(73)	464
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	45.060	14.975	9.090	(18.513)
Φόρος Εισοδήματος	4.298	(16.385)	(5.668)	(9.724)
	49.358	(1.410)	3.422	(28.237)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)				
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,21	(0,01)		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου	49.358	(1.410)	3.422	(28.237)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)				
Κέρδη/(ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	249	940	249	940
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή	(81.850)	-	(61.387)	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(81.601)	940	(61.138)	940
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	(32.243)	(470)	(57.716)	(27.297)

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/3/2013	31/12/2012	31/3/2013	31/12/2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12.922.401	12.903.591	11.116.429	11.143.858
Ασώματες ακινητοποιήσεις	37.052	54.377	36.709	53.445
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.022	5.021	3.022	5.021
Λοιπά	50.851	54.178	1.094.037	1.097.864
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.013.326	13.017.167	12.250.197	12.300.188
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό :				
Αποθέματα	807.699	855.337	585.233	629.599
Απαιτήσεις	1.790.351	1.765.681	1.691.897	1.703.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	140.136	141.500	140.136	141.500
Χρηματικά διαθέσιμα	174.080	279.427	120.313	221.208
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.912.266	3.041.945	2.537.579	2.695.886
Σύνολο Ενεργητικού	15.925.592	16.059.112	14.787.776	14.996.074
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ιδια Κεφάλαια :				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.199.010	4.284.610	3.494.171	3.559.308
Αποθεματικά	315.478	315.229	315.478	315.229
Αποτελέσματα εις νέο	1.081.169	1.028.083	1.692.807	1.685.715
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.822.194	5.854.459	5.728.993	5.786.789
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.210.032	3.302.887	2.933.368	3.026.223
Προβλέψεις	483.714	474.987	303.744	296.331
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.595.843	2.546.126	2.449.323	2.399.647
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.289.589	6.324.000	5.686.435	5.722.201
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.922.771	1.949.766	1.721.597	1.790.061
Μερίσματα πληρωτέα	175	175	175	175
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	138.211	128.619	118.288	116.392
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	300.232	301.529	241.500	241.500
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.452.420	1.500.564	1.290.788	1.338.956
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.813.809	3.880.653	3.372.348	3.487.084
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	15.925.592	16.059.112	14.787.776	14.996.074

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 ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
	Διαφορά		Υπεραξία	Κεφαλ/μένες υπεραξίες	Εύλογη αξία διαθέσιμων	Αφορολ όγητα και λοιπά	Σύνολο λοιπών	Αποτελέσμα τα	Σύνολο Αποτελέσμα τα		
	Μετοχικό	έκδοσης									Τακτικό
	Κεφάλαιο	μετοχών υπέρ το άρτιο	αποθεματικό	παγίων							
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	207.987	207.738	973.961	*	6.500.390
Καθαρές /(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.410)		(1.410)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	940	-	940	-		940
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	940	-	940	(1.410)		(470)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	5.878	(3.616)	-	-	-	-	(6.371)		(4.109)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	546		546
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2012	1.067.200	106.679	113.369	4.981.047	(947.342)	691	207.987	208.678	966.726	*	6.496.357
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.028.083		5.854.459
Καθαρές /(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	49.358		49.358
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(81.850)	-	249	-	249	-		(81.601)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(81.850)	-	249	-	249	49.358		(32.243)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.750)	-	-	-	-	3.750		-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(22)		(22)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.199.010	(947.342)	-	207.987	207.987	1.081.169		5.822.194

*Τα ποσά αυτά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 31 Μαρτίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 3.1 των ενδιάμεσων οικονομικών Καταστάσεων.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπρ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.598.842	6.351.740
Καθαρές /(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.237)	(28.237)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	940	-	940	-	940
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	940	-	940	(28.237)	(27.297)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.616)	-	-	-	-	3.616	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.207.516	(947.342)	691	207.987	208.678	1.574.174	6.324.396
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.685.715	5.786.789
Καθαρές /(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	3.422	3.422
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(61.387)	-	249	-	249	-	(61.138)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	-	249	3.422	(57.716)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.750)	-	-	-	-	3.750	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.494.171	(947.342)	-	207.987	207.987	1.692.807	5.728.993

*Τα ποσά αυτά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 31 Μαρτίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 3.1 των ενδιάμεσων οικονομικών Καταστάσεων.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	45.060	14.975	9.090	(18.513)
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	171.737	177.261	153.022	161.191
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(19.323)	(18.996)	(17.660)	(17.663)
Χρεωστικοί τόκοι	59.301	64.125	52.545	57.320
Λοιπές αναμορφώσεις	138.174	(9.319)	137.450	(9.422)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(139.444)	(329.456)	(105.861)	(340.956)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	39.946	243.394	2.355	250.117
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	295.451	141.984	230.941	82.074
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(223.672)	(232.729)	(159.336)	(214.591)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	206	792	205	792
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	10.295	9.663	9.866	9.380
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	590	-	-	-
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(212.581)	(222.274)	(149.265)	(204.419)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(1.297)	(25.023)	-	(25.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	-	200.000	-	150.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(141.033)	(218.159)	(141.033)	(168.136)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(45.887)	(67.956)	(41.538)	(65.308)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(188.217)	(111.138)	(182.571)	(108.444)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(105.347)	(191.428)	(100.895)	(230.789)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	279.427	364.495	221.208	339.539
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	174.080	173.067	120.313	108.750

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(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 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Το 2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ».

Το 2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2013, ήταν 19.959 (2012: 20.858). Στις 31 Μαρτίου 2013, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 112 υπάλληλοι, (2012: 113).

Από αυτούς, το Α' τρίμηνο 2013, 104 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2012: 99), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 592 (2012: Ευρώ 741) για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2013.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 63 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.121 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.172 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 231.865 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ)». 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 μήκους 1.915,9 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17,2 υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με το άρθρο 12 του νόμου 4138/2013 τροποποιείται και συμπληρώνεται το άρθρο 6 του Ν.3486/2011. Η συμπλήρωση αφορά το δικαίωμα του ΤΑΙΠΕΔ να ζητά από τις διοικήσεις των εταιρειών των οποίων είναι μέτοχος ή επί των μετοχών των οποίων ασκεί τα δικαιώματα ψήφου ή των οποίων περιουσιακά στοιχεία του είναι προς μεταβίβαση, ενόψει της αποκρατικοποίησής τους, όλες τις πληροφορίες, που αφορούν στο νομικό πρόσωπο και είναι, ανάλογα με τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε εταιρίας, απαραίτητες, προκειμένου οι προεπιλεγέντες υποψήφιοι επενδυτές να μπορούν με εμπειριστατωμένο τρόπο να αξιολογούν τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις, την οικονομική κατάσταση, τα κέρδη, τις ζημίες και τις προοπτικές της εταιρίας, αποκλειστικά και μόνο προς το σκοπό της διενέργειας του νομικού, οικονομικού και τεχνικού ελέγχου των εταιριών αυτών (due diligence) στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης. Στις ανωτέρω πληροφορίες περιλαμβάνονται και πληροφορίες που χαρακτηρίζονται ως εμπιστευτικές βάσει συμβάσεων που δεσμεύουν τις εν λόγω εταιρίες, εφόσον οι συμβάσεις αυτές διέπονται από το ελληνικό δίκαιο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Στις 28.04.2013 ψηφίστηκε ο νόμος 4152 (ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013), σύμφωνα με τον οποίο :
 - Θεσπίζεται Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων (ΕΕΤΑ) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά τη διάρκεια από την 01.05.2013 έως την 31.12.2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά 15%. Το ΕΕΤΑ θα εισπραχθεί από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές σε πέντε ισόποσες δόσεις, από τον Ιούνιο 2013 έως το Φεβρουάριο 2014.
 - Περιλαμβάνονται ρυθμίσεις θεμάτων ΑΠΕ και ειδικότερα:
 - θέματα πρόσβασης στα δίκτυα Η/Ε
 - θέσπιση ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής Η/Ε ύψους 1.000 €/ΜW το οποίο καταβάλλεται εντός του πρώτου τριμήνου κάθε ημερολογιακού έτους στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ υπέρ του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999
 - τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 σχετικά με τις πληρωμές παραγωγών και προμηθευτών που αφορούν τα έσοδα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν. 2773/1999, και συγκεκριμένα αναφέρεται ότι τα ποσά που καταβάλλουν οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων θα αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό θερμικό κόστος συμβατικών σταθμών και θα αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα
 - ρυθμίσεις για Φ/Β σταθμούς, όπου μεταξύ άλλων προβλέπεται η αναστολή έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σύνταξης Συμβάσεων Σύνδεσης Φ/Β σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με το Σύστημα ή το Δίκτυο συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εξαιρούνται οι εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στην ΚΥΑ «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων»), και διαμορφώνονται νέα ποσοστά για την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την υπ' αριθ. 962Α/2012 τελική Απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 899/15.04.2013, η εταιρεία «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζει ο Ν. 4001/2011. Στο πλαίσιο αυτό η ΑΔΜΗΕ ΑΕ υποχρεούται να:
 - α. Ολοκληρώσει τον πλήρη διαχωρισμό του μηχανογραφικού συστήματος μισθοδοσίας της εταιρείας από αυτό της ΔΕΗ ΑΕ έως τις 30.04.2013. (Ο διαχωρισμός ολοκληρώθηκε και η μισθοδοσία του ΑΔΜΗΕ είναι αυτόνομη και ανεξάρτητη).
 - β. Προβεί σε αλλαγή οίκου ελέγχου των λογαριασμών της (ορκωτό λογιστή) ανά δύο οικονομικές χρήσεις, υπό τον όρο ότι ο συγκεκριμένος οίκος δεν παρέχει ταυτόχρονα τις υπηρεσίες του στη ΔΕΗ ΑΕ.
 - γ. Γνωστοποιήσει στη ΡΑΕ, σύμφωνα την παρ. 6 του άρθρου 113 του Ν.4001/2011, κάθε σχεδιαζόμενη συναλλαγή, εταιρική μεταβολή ή οποιοδήποτε γεγονός που ενδεχομένως καθιστά αναγκαία την επανεκτίμηση των όρων υπό τους οποίους χορηγήθηκε η πιστοποίηση, και ιδίως στην περίπτωση διορισμού Γενικών Διευθυντών της εταιρείας, ή οποιαδήποτε αλλαγή αφορά το Διοικητικό του Συμβούλιο, ή τα άτομα που αναφέρονται απ' ευθείας σε αυτό, καθώς και το Εποπτικό Συμβούλιο ή τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης του Διαχειριστή.
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Προκειμένου να αποσαφηνιστεί το όριο «ευθύνης» του Διαχειριστή του Συστήματος έναντι τρίτων κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται στους αντίστοιχους Κώδικες, αποφασίστηκε τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε και του Κώδικα Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος, όταν ασκεί τις αρμοδιότητές του με άκρατη επιμέλεια, δεν φέρει ευθύνη με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι ευθύνεται για ζημιές που τυχόν προκλήθηκαν σε τρίτο κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης (Απόφαση ΡΑΕ 94/2013).
- Καθορίστηκε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ITC) για το έτος 2013 στα 68,119 €/ΜWh, έναντι των 65,07 €/ΜWh που ίσχυαν για το 2012 (Απόφαση ΡΑΕ 21/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013).

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1017/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Το Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε προϋπολογιστικά για το Α' εξάμηνο του 2013, σε 180,53 €/ΜWh (ΦΕΚ 1119/10.05.2013).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Η ΡΑΕ ενέκρινε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο αποτελείται από επτά (7) Επιμέρους Εγχειρίδια ως δομικές συνιστώσες, που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, και πιο συγκεκριμένα από:
 - το Εγχειρίδιο Κατανομής,
 - το Εγχειρίδιο Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος,
 - το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων,
 - το Εγχειρίδιο Γενικών Διατάξεων και
 - το Εγχειρίδιο Λεξιλογίου.
- Εγκρίθηκε επίσης το εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).
- Εγκρίθηκε επίσης ο νέος Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013), η ισχύς και εφαρμογή του οποίου ξεκινούν από τη δημοσίευσή του στο ΦΕΚ. Η προσαρμογή των υφιστάμενων Συμβάσεων στις διατάξεις του θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία δημοσίευσης.
 - Καθορίστηκαν, με Απόφαση της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 24/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013) οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2013. Για την περίπτωση της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, το όριο ανοχής (BAL_TOL) αυξήθηκε από 10% σε 11%, με ισχύ από 01.01.2013.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΠΤΚ) – ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΠΚΥ)

- Στο πλαίσιο των προσκλήσεων εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΡΑΕ για τις υπηρεσίες ΠΤΚ και ΠΚΥ, η ΔΕΗ ΑΕ ορίστηκε ως πάροχος των υπηρεσιών αυτών για περίοδο 5 ετών, με τους κάτωθι όρους σχετικά με τα προσφερόμενα τιμολόγια (ΦΕΚ Β' 682/22.03.2013):
 - Η ΔΕΗ θα δημοσιεύει, ετησίως, τα τιμολόγια που θα ισχύσουν ανά κατηγορία πελατών (ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών στην περίπτωση του ΠΤΚ), για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών.
 - Η εφαρμογή των τιμολογίων ή μεθοδολογιών αυτών προϋποθέτει τη συναίνεση της ΡΑΕ σε ετήσια βάση, με στόχο να διασφαλίζεται ότι αντανακλούν τις επικρατούσες συνθήκες στη χονδρεμπορική, αλλά και τη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθ' όλο το διάστημα των 5 ετών.
 - Προσαύξηση του συνόλου των εκάστοτε χρεώσεων των Πελατών ΥΤ κατά ποσοστό 5%, για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ.
 - Προσαύξηση κατά 12%, τόσο επί των εκάστοτε εν ισχύ τιμολογίων προμήθειας των Πελατών ΜΤ & ΧΤ για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ, όσο και επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA) που δικαιούνται την καθολική υπηρεσία.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/09.04.2012), σύμφωνα με την οποία από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το ανάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. 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 των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 ορίστηκε σε 811.278 € (Απόφαση ΡΑΕ 55/2013-ΦΕΚ Β' 477/28.02.2013).
- Αποφασίσθηκε επίσης η απαλλαγή από την χρέωση ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας για τους δικαιούχους των τιμολογίων Πολυτέκνων και ΚΟΤ (Ν. 4123, ΦΕΚ Α' 43/19.02.2013).
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287 – 12.12.2011), 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. Τα ποσά αυτά πιστώνονται στους δικαιούχους οικιακούς καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των εν λόγω πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2013 σε 140,23€/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 73/2013-ΦΕΚ Β' 515/06.03.2013).

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Στην αρχή του έτους και μετά από τη Γνωμοδότηση 13 της ΡΑΕ καθορίστηκαν για το 2013, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, οι τιμοκατάλογοι ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων προμήθειας χαμηλής τάσης της ΔΕΗ Α.Ε (ΦΕΚ Β' 20/10.01.2013). Οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ για το έτος 2013 και τους πελάτες ΧΤ καθορίστηκαν στο ποσό των 2.890.000.000€ (ΦΕΚ Β' 5/07.01.2013).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Καθορίσθηκαν επίσης τα νέα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, με μεσοσταθμική αύξηση ύψους περίπου 8,8%. Ταυτόχρονα εξακολουθούν να παραμένουν αμετάβλητοι οι τιμοκατάλογοι που αφορούν ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (τιμολόγια πολυτέκνων, ΚΟΤ). Ειδικά για τους δικαιούχους ΚΟΤ, και λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης, κρίθηκε απαραίτητη η διεύρυνση και ενίσχυση των ορίων εφαρμογής των μειωμένων τιμών χρέωσης του ΚΟΤ, το οποίο πλέον θα αφορά το σύνολο της κατανάλωσης των δικαιούχων του ΚΟΤ (εξαιρώντας τις καταναλώσεις νυχτερινού τιμολογίου), ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκει ο καθένας. (ΦΕΚ Β' 94/21.01.2013)). Οι δικαιούχοι των τιμολογίων ΚΟΤ και πολυτέκνων επίσης θα απαλλάσσονται από τις χρεώσεις ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43). Στη συνέχεια η ΡΑΕ γνωμοδότησε προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ για την μείωση των εύλογων, συνολικών προς ανάκτηση δαπανών της ΔΕΗ ΑΕ για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες της παραγωγής και της προμήθειας, στο διασυνδεδεμένο σύστημα το έτος 2013 κατά € 769 εκ. ή 16,9% επί των ποσών που πρότεινε η Επιχείρηση (Γνωμοδότηση 3/2013). Καθορίσθηκαν έτσι εκ νέου οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ ΑΕ για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, στο ποσό των 2.733 εκατομμυρίων ευρώ (ΦΕΚ Β' 1038/26.4.2013). Αυτό συνεπάγεται μη αναπροσαρμογή των τιμολογίων. Η ισχύς της ως άνω απόφασης αρχίζει από την 01.05.2013.
- Αναφορικά με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό που υπέβαλε στο ως άνω πλαίσιο η ΔΕΗ, η ΡΑΕ θεώρησε εύλογο να υιοθετηθεί σενάριο μείωσης 5% για τον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους (ΜΚΜΚ) από 01.07.2013 και αύξησης των Αποδεικτικών Διαθέσιμης Ισχύος (ΑΔΙ) τρίτων. Επίσης παρέμεινε σταθερή στις απόψεις της ως προς τις μειώσεις στα λειτουργικά έξοδα και στην απόδοση των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας, καθώς και στο κόστος λιγνίτη (περιλαμβανομένων των αντίστοιχων μεγεθών για τα Ορυχεία).
- Υπενθυμίζεται, τέλος, ότι έχει επανέλθει σε ισχύ η παρ. 6 του άρθρου 29 του Ν.2773/1999 (Ν. 4038/2012 - ΦΕΚ Α' 14/02.02.2012), 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.

ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

- Το ΕΤΜΕΑΡ επιμερίζεται ομοίμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Τα έσοδα του ειδικού αυτού τέλους αποτελούν έσοδα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Οι υπολογισμοί για τα έσοδα που προέρχονται από το ΕΤΜΕΑΡ γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση (Ν.4111/2013). Οι συντελεστές της μεθοδολογίας προσδιορίζονται τον 12^ο μήνα κάθε έτους ώστε να εφαρμοσθούν το επόμενο ημερολογιακό έτος και αναθεωρούνται τον 6^ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους, εφόσον απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού (Ν. 4111/2013). Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των χρεώσεων καθορίζεται έτσι ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.
- Στο πλαίσιο των διατάξεων περί ΕΤΜΕΑΡ καθορίσθηκαν από τη ΡΑΕ (Απόφαση 698/2012 - ΦΕΚ Β' 2325/16.08.2012) οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013. Η νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε για το α' εξάμηνο του 2013 είναι 9,32 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 1/2013).
- Η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης καθορίστηκε στο ποσό του 1.000.000€, η οποία και θα αναπροσαρμόζεται ετήσια, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Το Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας επιβάλλεται σε ποσοστό 0,5% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε.(Ν. 4062/2012). Η κατανομή των κονδυλίων που προκύπτουν από την επιβολή του Τέλους, στις συγκεκριμένες Περιφέρειες γίνεται αναλογικά προς την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από τους Θερμικούς Λιγνιτικούς Σταθμούς των ανωτέρω περιοχών (ΦΕΚ Β' 400/22.02.2013).
- Εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ οι Αρχές και οι Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών-Εσόδων για την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ Α.Ε., (Απόφαση ΡΑΕ 142/2013 - ΦΕΚ Β' 625/15.03.2013). Επειδή όμως η ΔΕΗ Α.Ε. θα πρέπει - για το έτος 2013 - να υποβάλλει αναλυτική εισήγηση αναφορικά με την τήρηση διακριτών λογαριασμών ανά αυτόνομο νησιωτικό Σύστημα, λόγω της επικείμενης υπογραφής συμβάσεων μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. και της έκδοσης του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ), υπήρξε ανάγκη τροποποίησης της Απόφασης 142 (ΦΕΚ Β' 1096/02.05.2013) έτσι ώστε να ισχύουν οι εσωτερικές ροές μεταξύ των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Εμπορίας στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, έως τη σύναψη των συμβάσεων που προβλέπονται μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ (η έκδοση του οποίου αναμένεται το επόμενο διάστημα από την πλευρά της Αρχής).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα πρόστιμα που επιβάλλονται από τη ΡΑΕ σε συμμετέχοντες στην αγορά Η/Ε που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για παραβάσεις του Ν.4001/2011 προκύπτουν από μεθοδολογία η οποία δημοσιεύθηκε πρόσφατα (ΦΕΚ Β' 313/15.02.2013). Επίσης, το μέγιστο, νομοθετικά οριζόμενο, πρόστιμο που μπορεί να επιβληθεί σε Επιχείρηση ισούται με ποσοστό 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της.

- Εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων για το έτος 2013, ανά κατηγορία Συμμετέχοντα στην αγορά, ο οποίος και καθορίζεται με απόφαση του ΑΔΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 56/2013). Σύμφωνα με τον συγκεκριμένο Πίνακα το ποσό ελάχιστης εγγύησης Προμηθευτών ισούται με 90.000€, ενώ το ποσό ελάχιστης εγγύησης των Εμπόρων ισούται με 40.000€.

ΕΚΤΑΚΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΟΥΜΕΝΩΝ ΔΟΜΗΜΕΝΩΝ ΕΠΙΦΑΝΕΙΩΝ (ΕΕΤΗΔΕ)

- Δίνεται η δυνατότητα στον κύριο ή επικαρπωτή ενός ακινήτου να ζητήσει την αποκοπή του ΕΕΤΗΔΕ από το λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος οποτεδήποτε και για οποιονδήποτε λόγο, μετά από αίτησή του προς την αρμόδια ΔΟΥ (Ν.4110/2013 – ΦΕΚ Α' 17 / 23.01.2013). Προϋπόθεση για την εφαρμογή αυτής της επιλογής είναι η καταβολή τουλάχιστον της τρέχουσας και των τυχόν ληξιπρόθεσμων δόσεων του έτους 2012, ενώ σε περίπτωση επίκλησης αδυναμίας καταβολής αυτών των ποσών, θα πρέπει να καταβληθεί το ποσό των 50€.
- Προβλέπεται επίσης η επιστροφή ποσών ΕΕΤΗΔΕ από τις αρμόδιες ΔΟΥ, τα οποία έχουν προκύψει από συμπηφισμό του επανυπολογισθέντος τέλους για το 2011 σε σχέση με αυτό του 2012 (Ν.4141/2013). Μέχρι τώρα η αρμοδιότητα επιστροφής των ως άνω ποσών ανήκε στον εκάστοτε Προμηθευτή Η/Ε.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Τροποποίηση Συγκριτικών Κονδυλίων της 31.12.2011

- α. Η Μητρική Εταιρεία κατά τη χρήση 2012, 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 Ευρώ 184 εκατ. λόγω αυξημένων ποσών αναβαλλόμενων φόρων παθητικού 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.
- β. Η Μητρική Εταιρεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012, επαναπροσδιόρισε το ποσό των αναβαλλόμενων φόρων για τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Η επαναμέτρηση είχε ως αποτέλεσμα την μείωση του αναβαλλόμενου φόρου παθητικού κατά ποσό Ευρώ 51.695 με ισόποση αύξηση των κερδών εις νέο, τόσο για την Μητρική Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2013, 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 2012. 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.

Την 31 Μαρτίου 2013, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 902 εκατ περίπου και Ευρώ 835 εκατ. περίπου, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων αν δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους.

Η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στο τελικό στάδιο των διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες για τη σύναψη σύμβασης βραχυπρόθεσμης αναχρηματοδότησης ύψους τουλάχιστον € 1,1 δις. που αποπληρώνονται την περίοδο 6/2013-3/2014. Η αναχρηματοδότηση αυτή αποτελεί βραχυπρόθεσμη (ενδιάμεση) αναχρηματοδότηση του συνόλου των μέχρι τις 4.4.2014 δανειακών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας προς τις Τράπεζες που συμμετέχουν σε αυτή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία και οι συμβαλλόμενες Τράπεζες έχουν κατ' αρχήν συμφωνήσει σε μνημόνιο αμοιβαίας συνεννόησης (MoU), το οποίο έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Σ' αυτό αναφέρεται, μεταξύ άλλων, ότι τα μέρη έχουν εισέλθει σε διαπραγματεύσεις για τη συνολολόγηση έως την 31.12.2013 σύμβασης οριστικής αναχρηματοδότησης μέσω μακροπρόθεσμου κοινοπρακτικού δανείου. Η εν λόγω προσδοκώμενη αναχρηματοδότηση, εκτιμάται ότι θα περιλαμβάνει, πέραν των λήξεων χρεολυσίων της βραχυπρόθεσμης (ενδιάμεσης) αναχρηματοδότησης και των δανειακών υποχρεώσεων του 2013 άλλων τραπεζών που δεν συμμετείχαν σ' αυτή, και τα δάνεια μεταγενεστέρων του 2013 ετών των τραπεζών που θα συμμετάσχουν στην οριστική αναχρηματοδότηση.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκτιμά ότι η ενδιάμεση αναχρηματοδότηση θα ολοκληρωθεί επιτυχώς και ως εκ τούτου οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ετοιμαστεί 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 30η Μαΐου 2013.

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 2012 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2013 και μετά.

- **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.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση):**
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.
- **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. Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμψηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφαλίσεων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμψηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμψηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμψηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμψηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αναθεώρηση αυτή επηρεάζει την παρουσίαση και δεν έχει επίδραση στις οικονομικές του 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **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 για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου (δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης.
- **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. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις 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.
- **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. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό”. Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν 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.
- **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. Το πρότυπο είχε αρχικά οριστεί να εφαρμοστεί για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013, αλλά οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 Υποχρεωτική Ημερομηνία Εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 και Γνωστοποιήσεις Μετάβασης που εκδόθηκαν το Δεκέμβριο 2011, μετέφεραν την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής στις 1 Ιανουαρίου 2015. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Ο Όμιλος θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις:**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε 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 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες:**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. 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 καταργεί 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του 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. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγούμενως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγούμενως 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τις αναβαθμίσεις αυτές.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή 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.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή 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:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 *Φόροι Εισοδήματος*.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνιση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.

- **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/Διερμηνεία 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

• **Επενδυτικές επιχειρήσεις (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27):**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε μια συγκεκριμένη κατηγορία επιχειρήσεων που χαρακτηρίζονται ως επενδυτικές επιχειρήσεις. Το ΣΔΛΠ χρησιμοποιεί τον όρο «επενδυτική επιχείρηση» αναφερόμενο σε επιχειρήσεις με αποκλειστικό επιχειρηματικό σκοπό την επένδυση κεφαλαίων προκειμένου για απόδοση από κεφαλαιακή ανατίμηση, εισοδήματα από επενδύσεις ή και τα δύο. Η επενδυτική επιχείρηση πρέπει επίσης να αποτιμήσει την απόδοση των επενδύσεων στη βάση της εύλογης αξίας. Οι επιχειρήσεις αυτές θα μπορούσαν να συμπεριλάβουν οργανισμούς ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμούς επιχειρηματικών κεφαλαίων, συνταξιοδοτικών ταμείων, κρατικών επενδυτικών κεφαλαίων και λοιπών επενδυτικών κεφαλαίων. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, οι επιχειρήσεις που ετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις είναι υποχρεωμένες να ενοποιοούν τις συμμετοχές σε άλλες επιχειρήσεις στις οποίες ασκούν έλεγχο (δηλ. όλες τις θυγατρικές). Η τροποποίηση για τις επενδυτικές επιχειρήσεις παρέχει εξαίρεση στις απαιτήσεις ενοποίησης του ΔΠΧΑ 10 και απαιτεί από τις επενδυτικές επιχειρήσεις να επιμετρούν τις θυγατρικές αυτές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης αντί να τις ενοποιοούν. Επίσης, η τροποποίηση παραθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επενδυτικές επιχειρήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή.

• **Διερμηνεία 21: Εισφορές,**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το Συμβούλιο Διερμηνειών ερωτήθηκε αναφορικά με τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να λογιστικοποιούν οι εταιρείες στις οικονομικές τους καταστάσεις τις υποχρεώσεις για εισφορές που επιβάλλονται από κυβερνήσεις, εκτός των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία αυτή είναι ερμηνευτική του ΔΛΠ 37 *Προβλέψεις, Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία*. Το ΔΛΠ 37 παραθέτει τα κριτήρια για την αναγνώριση μιας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση για μια εταιρεία να έχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος (γνωστό ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμηνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί μια υποχρέωση για πληρωμή μιας εισφοράς είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία η οποία προκαλεί την πληρωμή της εισφοράς.

4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Ομίλος		Εταιρεία	
	31.03.2013	31.03.2012	31.03.2013	31.03.2012
Τρέχων φόρος εισοδήματος	8.034	8.443	298	2.872
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος- Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(17.698)	-	1.388	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.366	5.879	3.982	4.789
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	-	2.063	-	2.063
Σύνολο φόρου εισοδήματος	(4.298)	16.385	5.668	9.724

Με τις διατάξεις του Ν.4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε από 20% σε 26% για τα εισοδήματα που αποκτώνται από 01/01/2013 και συνεπώς οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 26%. 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 της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις από</u>
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
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

6. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>31.03.2013</u>	<u>31.12.2012</u>	<u>31.03.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	-	-	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	-	-	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	92.299	92.299
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.065.657</u>	<u>1.065.657</u>

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

<u>Θυγατρική</u>	<u>Ποσοστό συμμετοχής</u>		<u>Χώρα και έτος</u>	<u>Αντικείμενο</u>
	<u>31.03.2013</u>	<u>31.12.2012</u>	<u>ίδρυσης</u>	
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.)	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	49%	Ελλάδα, 2007 *	ΑΠΕ

*Η παραπάνω εταιρεία το β' τρίμηνο 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο 2012 ενοποιούνταν από τη συγγενή Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β Εργων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Μαρτίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2013	31.12.2012	31.03.2013	31.12.2012
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.049	1.961	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.855	1.738	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.214	2.103	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.673	1.540	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.122	2.008	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.304	10.528	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	159	98	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	24	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	32	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	25	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	36	11	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	32	6	-	-
Renewable Energy Applications LTD	5	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	-	8	49	49
	20.530	20.030	49	49

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.03.13	31.12.12		
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	2	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

2. Η Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β έργων βρίσκεται υπό διαδικασία εκκαθάρισης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Μαρτίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(561.987)	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	44.481	(856)	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	(149.286)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	1	-
	44.481	(712.129)	43.489	(646.830)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(96)
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)	161.349	-	144.561	-
Waste Syclo S.A.	76	-	61	-
	161.425	-	144.622	(96)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	116.727	(118.324)	363.420	(366.705)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2013 και την 31 Μαρτίου 2012 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2013		31 Μαρτίου 2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.984	(391.816)	882	(195.137)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	993	-	243	(2.070)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	110.431	(313.237)	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	114.408	(705.053)	1.128	(197.207)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(238)
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.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	20.391	(1.350)	25.293	(2.768)
	20.391	(1.350)	25.293	(3.006)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	39.167	(155.252)	18.497	(315.162)

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

Την 31.03.2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια ύψους Ευρώ 7 εκατ. της κατά 100% θυγατρικής της εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 για 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 για το διάστημα καταναλώσεων από Ιούλιο 2010 μέχρι και Φεβρουάριο 2013 έχει καταβάλλει μόνο το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2012 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Νοεμβρίου 2012. 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 31 Μαρτίου 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και λογαριασμό Φεβρουαρίου 2013) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 100,8 εκατ. (31.12.2012: Ευρώ 83,5 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 ΔΕΗ 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 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 γενομένης απερίφθη 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 20¹⁵ Νοεμβρίου 2012, οπότε και συζητήθηκε η υπόθεση.

Το ΔΣ της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε: **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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ΔΕΗ κατέθεσε συμπληρωματική αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε μαζί με την κύρια αίτηση κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012. Η αίτηση της ΔΕΗ (κυρία και συμπληρωματική) απερρίφθησαν με Απόφαση του άνω Δικαστηρίου .

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 της 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 31.03.2013 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 19,3 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 σε 53,4 εκατ. ευρώ.

Την 18-10-2012 είχε επιδοθεί 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, είχαν χορηγηθεί 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 ήτοι, μέχρι την 9^η Ιανουαρίου 2013. Ακολούθως, η ΛΑΡΚΟ, ζήτησε από τη ΡΑΕ την παράταση ισχύος των ανωτέρω προσωρινών μέτρων, το αίτημα όμως αυτό απερρίφθη εκ μέρους της ΡΑΕ με την με αριθ. 28/2013 Απόφαση της. Ακολούθως η Διοίκηση της ΔΕΗ απέστειλε από 10-5-2013 επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ με την οποία την κάλεσε να προβεί σε τακτοποίηση των οφειλών της προς τη ΔΕΗ γνωρίζοντάς της ότι σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί σε διακοπή της προμήθειας.

Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ το Μάρτιο 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Μαρτίου 2013) από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται σε Ευρώ 161,4 εκατ. Εναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

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	
	31.03.2013	31.03.2012	31.03.2013	31.12.2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	36.117	37.579	9.132	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	45.190	176.111	48.116	(34.402)
	81.307	213.690	57.248	(27.544)

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Μαρτίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2013	31.03.2012	31.03.2013	31.03.2012
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	40	64	14	36
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	57	42	31	34
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	25	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	12	-	-	-
- Λοιπές παροχές	1	3	1	3
	135	109	46	73
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	152	253	138	253
- Εργοδοτικές εισφορές	45	41	40	41
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	197	294	178	294
	332	403	224	367

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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.

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

Οι διατάξεις του Ν.4024/2011 εφαρμόζονται από την 1^η Νοεμβρίου 2011.

Αποσπασμένοι Μισθωτοί ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) σε Ασφαλιστικούς Φορείς.

Στο άρθρο 13 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 256/31.12.2012, το προσωπικό ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) αναφέρεται ως «αποσπασμένο σε Ασφαλιστικά Ταμεία» (481 άτομα) και προβλέπεται ότι: «Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ βαρύνουν τη ΔΕΗ και οι Ασφαλιστικοί φορείς θα αποδίδουν στη Μητρική Εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους που προκύπτει από την ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου Δεύτερου του Ν.4024/2011 που αφορούν στο μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων του Δημοσίου, του άρθρου 4 του ίδιου νόμου». Η ρύθμιση αυτή έχει εφαρμογή από 1.1.2013.»

9. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Ομολογιακά Δάνεια

Εντός του τριμήνου Ιανουαρίου – Μαρτίου 2013, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 141 εκατ. Την ίδια περίοδο, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην παράταση της αποπληρωμής χρεολυσίων δυο ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους € 155 εκατ., που έληξαν εντός του Α' τριμήνου 2013 μέχρι την 31 Οκτωβρίου 2013 και μέχρι την 30 Ιουνίου 2013 αντίστοιχα, καθώς και στην παράταση δανείου ύψους € 60 εκατ. με 3 ισόποσες αποπληρωμές των € 20 εκατ. έκαστη έως τον Ιούνιο 2013.

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

10.1. ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά την χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της συστήματος διαχείρισης ακινήτων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων του, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά συστήματα της μητρικής εταιρείας. Επί του παρόντος, η μητρική εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη παγίων περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

10.2. ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2013, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 691 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 353 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 45 εκατ. και Ευρώ 10 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 195 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 31 Μαρτίου 2012 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα 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 διεισδυτική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η 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 δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 169 εκατ. και Ευρώ 83 εκατ., αντίστοιχα (2012: 135,5 εκατ. Όμιλος και 136 εκατ. Μητρική).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 (1960). Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011, αγωγή που ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009. για ποσά Ευρώ 4,3 εκατ., περίπου (για την περίοδο Ιουλίου 2008 – Σεπτεμβρίου 2008) και Ευρώ 48,9 εκατ., περίπου πλέον ποσού Ευρώ 414 περίπου για τόκους υπερημερίας έτους 2009. Δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010 και στη συνέχεια η 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. Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε Πλαίσιο 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 01.07.2008 έως 30.06.2010 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές του ως άνω ρυθμισμένου ποσού με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (της 4/8/2010) των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ € 27,6 εκατ. κατά την 31/03/2013. Οι προβλέψεις του ως άνω Πλαισίου Συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (η διαφωνία εστιάζεται επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, με το οποίο η ΡΑΕ ζήτησε την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (692/2011 Απόφαση 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.

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 (άρ. 37 του Νόμου 4001/2011). 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. Επισημαίνεται ότι, στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, 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 μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας η προσωρινή τιμολόγηση και η 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 έχει καταβάλει σε όλες τις περιπτώσεις εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των καταναλώσεών της.

Γ. Κατόπιν σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ είχε σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών με επιφύλαξη της ΔΕΗ, σε περίπτωση 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 η ΔΕΗ υπέβαλε αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της οποίας δικάσιμος ορίστηκε αρχικά η 1^η Οκτωβρίου 2012. Η υπόθεση αναβλήθηκε κατόπιν σχετικού αιτήματος εκ μέρους της καθής ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την δικάσιμο της 8ης Φεβρουαρίου 2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου για τη δικάσιμο της 11-6-2013.

Δ. 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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 Α150+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. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΡΑΕ έλαβε τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:
1. Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
 2. Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 εκκαθαρισθεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.
- Ε. 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 ένδικα 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.
- ΣΤ. 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 Υπερημερίας (την 19 Σεπτεμβρίου 2012), με την οποία κλήθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με επιφύλαξη καταγγελίας της συμβατικής σχέσης και άρσης της 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) Απόφαση, έκανε δεκτή την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση προσωρινών μέτρων (μη διακοπή της προμήθειάς της από τη ΔΕΗ) για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την έκδοση της εν λόγω Απόφασης. Ακολούθως και μετά την παρέλευση του διμήνου, η ΔΕΗ απέστειλε την από 18-1-2013 εξώδικη καταγγελία της συμβατικής σχέσης ηλεκτροδότησης με δήλωση άρσης εκπροσώπησης των μετρητών προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στη συνέχεια η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 28-1-2013 αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων ενώπιον της ΡΑΕ επί της οποίας εξεδόθη η με αριθ. 15/2013 Απόφαση της ΡΑΕ η οποία απέρριψε μερικώς την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ όσον αφορά την αναδρομική εφαρμογή της Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ και κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να συμμορφωθεί με την Απόφαση αυτή και να καταβάλει τα σχετικά ποσά στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ, ως εκ τούτου απέστειλε νέα εξώδικο στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καλώντας την να καταβάλει τα οφειλόμενα ποσά επί τη βάσει της προσωρινής τιμής της ανωτέρω Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ.
- Ζ. 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. 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 ΠΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2^η Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 2,6 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 οπότε και συζητήθηκαν οι δύο αιτήσεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επί αυτών, εκδόθηκαν οι με αριθμ. 857/2013 (Απόφαση επί της αιτήσεως αναστολής) και 860/2013 (Απόφαση επί της ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ). Το Δικαστήριο με την πρώτη Απόφαση αναστέλλει την εκτέλεση της αιτηθείσας από τη ΔΕΗ διαταγής πληρωμής για το ποσό των 20,4 εκατομμυρίων μέχρι την έκδοση τελεσίδικης Απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με την δεύτερη Απόφαση του (860/2013) επί της ανακοπής, αποφάσισε να διατάξει την αναστολή κατ' άρθρο 249 ΚΠολΔ της συζήτησης της διαφοράς της ανακοπής μέχρι να εκδοθεί Απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης που εκκρεμεί κατόπιν της σχετικής (από 6-10-2011) προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω Απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

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 από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τις 31-03-2013 ανέρχονται στο ποσό των € 141,3 εκατ. Το ποσό αυτό προκύπτει:

1. από ποσό € 27,6 εκατ. το οποίο είναι το υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό εγκριθέντος από το ΔΣ της ΔΕΗ χρέους, ύψους € 82,6 εκατ.
2. από ποσό € 93,3 εκατ. το οποίο συνίσταται από ποσό € 76,3 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου Αυγούστου 2011 έως 15 Μαΐου 2012 και ποσό € 17,0 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου 16 Μαΐου 2012, έως και Φεβρουάριο 2013,
3. από ποσό € 20,4 εκατ. λόγω της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για παράνομη κρατική ενίσχυση.

Η πιο πάνω αναφερόμενη (υπό παρ. Β) διαιτητική δίκη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία εκκρεμεί ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου της διαιτησίας της ΠΑΕ του άρθρου 37 του Νόμου 4001/2011, βρίσκεται σε εξέλιξη (διεξαγωγή μαρτυρικών καταθέσεων) και η σχετική διαιτητική Απόφαση αναμένεται να εκδοθεί εντός των προσεχών μηνών.

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 Μητρική Εταιρεία 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 καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα 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 αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, κατά της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ η Τράπεζα πρότεινε συμψηφισμό της ανταπαιτήσής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας 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. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012 και δέχεται τα εξής: α) ότι το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ (22 Ιουλίου 1991) ανερχόταν σε 1.254.706.688 δρχ. και β) ότι το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1^η Ιουλίου 1991 λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η συζήτηση της υπόθεσης αυτής στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί 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^{ης} Σεπτεμβρίου 2013.

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 την 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^η 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 υποργοποίηση 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 εξακολούθησαν 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 εκμετάλλευσής της παραχωρήθηκαν.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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 καθεαυτό 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.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19^η Δεκεμβρίου 2012. Σύμφωνα με τα δικόγραφα των αναίρεσεως ως λόγοι αναίρεσης προβάλλονται νομικά σφάλματα των άνω Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ, (πλάνη περί το δίκαιο κατά την ερμηνεία των διατάξεων κοινοτικού δικαίου, ελλιπής και ανεπαρκής αιτιολογία και παρερμηνεία των στοιχείων της βάσης των αρχικών αποφάσεων της Επιτροπής). Η ΔΕΗ και η Ελληνική Δημοκρατία κατέθεσαν εμπρόθεσμα (28 Φεβρουαρίου 2013) τα σχετικά υπομνήματα αντίκρουσης ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου. Αναμένεται ο προσδιορισμός δικασίμου.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως στην υπόθεση C-553/12 P Ιnt. I II III υπέρ της αναίρεσεύουσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 130 του Κανονισμού Διαδικασίας του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Αναμένεται σχετική Απόφαση του Δικαστηρίου σχετικά με την αποδοχή της παρεμβάσεως. Επισημαίνεται ότι, σύμφωνα με το από 27-3-2013 έγγραφο του Γραμματέα του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η υπόψη αίτηση παρεμβάσεως ασκήθηκε μετά την εκπνοή της προθεσμίας του άρθρου 130 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου, αλλά πριν την έναρξη της προφορικής διαδικασίας. Κατά συνέπεια έχει εφαρμογή το άρθρο 129 παρ. 4 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου το οποίο προβλέπει ότι η παρέμβαση αυτή μπορεί να ληφθεί υπόψη εφόσον ο Πρόεδρος επιτρέψει την υπόψη παρέμβαση. Στην περίπτωση που ο Πρόεδρος επιτρέψει την παρέμβαση, ο παρεμβαίνων μπορεί να υποβάλει τις παρατηρήσεις του κατά την επ' ακροατηρίω συζήτηση. Αναμένεται η κρίση του Δικαστηρίου για το υπόψη ζήτημα.

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 ποσό 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 Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

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 καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των 27,4 εκατ. ευρώ κατ'εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η δε ημερομηνία συζήτησής της δεν έχει μέχρι σήμερα προσδιοριστεί από το εν λόγω Δικαστήριο.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλιζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ'επιλογήν τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

10.3. 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. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

Με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από 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. Περί τα μέσα Δεκεμβρίου 2012 αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) οι Στρατηγικές Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Σχεδίων Διαχείρισης για διαβούλευση. Βάσει του απαιτούμενου χρόνου διαβούλευσης και λήψης σχετικών αποφάσεων, εκτιμάται ότι τα Σχέδια Διαχείρισης Λεκανών Απορροής των εμπλεκόμενων Υδατικών Διαμερισμάτων θα υπογραφούν από τις αρμόδιες Αρχές εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω των απαιτούμενων διαδικασιών εγκρίσεων.

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι το κόστος του δεν ήταν ανακτήσιμο. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου – «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε η σχετική ζημία απομείωσης Ευρώ 8.000, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2012.

Την 31η Μαρτίου 2013, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,7 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125 εκατ. περίπου, 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 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.
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 2013, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) 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.
Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020 και η έγκρισή του αναμένεται εντός του 2013.
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 τη λειτουργία του Συστήματος Γραμμών Μεταφοράς, 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

6. Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η <<Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων>> του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων.

Αναμένεται η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομνύμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνιάς).

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 42,5 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2013 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2012 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 2012 ανήλθαν σε 47,5 εκατ. τόνοι CO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2012, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2012 ύψους 4,4 εκατ. τόνων CO₂.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2013 – 31.03.2013 ανέρχεται σε 9,7 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.04.2013 ως και 31.12.2013, εκτιμάται σε 32,2 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της Μητρικής Εταιρείας για το 2013 εκτιμώνται σε 41,9 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2013 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2014, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αγοράζει και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών για το 100% των πραγματοποιηθεισών εκπομπών CO₂ των σταθμών παραγωγής της κατά τη 3^η φάση εφαρμογής (δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020) του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS) και δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2013 έως 31.12.2013 εκτιμάται σε 41,9 εκατ. τόνους.

10.4. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-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 μειοδότρια 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.

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).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εντός του Μαρτίου 2013 υπεγράφη η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΗ για τη σύνδεση της Μονάδας με το Σύστημα.

Η πρώτη έναυση του Αεριοστροβίλου πραγματοποιήθηκε στις 09.03.2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15.03.2013.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2013 ανέρχεται σε € 286 εκατ.

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010 με προϋπολογισμό έργου Ευρώ 1,32 δις.

Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη 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 μειοδότητρια εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Στις 11.12.2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η Σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09.03.2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 1,39 δις.

Στις 29.03.2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική Σύμβαση.

Η υλοποίηση της Σύμβασης του Έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ήτοι:

Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του Έργου. Επίσης στο πρώτο στάδιο ο Ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτιρίου του Κλιμακίου Επίβλεψης της ΔΕΗ και θα κατασκευάσει το εν λόγω κτίριο.

Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του Έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της Εμπορικής Λειτουργίας της Μονάδας.

Αναφορικά με το σχεδιασμό της χρηματοδότησης του έργου « Πτολεμαΐδα V», που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την οργάνωση κοινοπρακτικού δανείου με κάλυψη από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler-Hermes, η Μητρική Εταιρεία έλαβε στις 26 Μαρτίου 2013, γραπτή ενημέρωση από την Τράπεζα KfW IPEX-Bank, διοργανώτρια του κοινοπρακτικού δανείου, ότι δόθηκε η καταρχήν έγκριση από την Euler-Hermes, η οποία αποτελεί προαπαιτούμενο για τη σύναψη του κοινοπρακτικού δανείου.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότητρια 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 των 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 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 Άδειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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).

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, 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.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21.01.2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό, και συνεπώς ζήτησε την συμπλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της Ειδικής Οικολογικής Αξιολόγησης.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ έχει προχωρήσει ήδη στην ανάθεση σε Συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων Μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης.
- Χωροταξικής Μελέτης
- Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων
- Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων

Η εκπόνηση της ΜΠΕ ήδη ολοκληρώθηκε και περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17.05.2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2013 ανέρχεται σε € 93 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου 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 παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. 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.

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 31.03.2013 ανέρχεται σε € 442εκατ.

ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW)

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής –του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμειυτήρα. Συνεχίζονται οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, με στόχο να ξεκινήσει η εμπορική λειτουργία του ΥΗΣ Ιλαρίωνα εντός του 2ου εξαμήνου του 2013.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 31 Μαρτίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 273,8 εκατ.

10.5. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή εννέα (9) 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 συμβατικού τιμήματος Ευρώ 61,3 εκατ.. Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Έχει υπογραφεί η Σύμβαση κατασκευής ΙΚΗ-1, τον Φεβρουάριο του 2008. Κατά τη διάρκεια του πρώτου τριμήνου του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, 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. Πέραν των επί τόπου εργασιών, έχει παραληφθεί και αποθηκευτεί, από το 2011, στα εργοστάσια κατασκευής στην Αυστρία ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ.

Φ/Β Σταθμοί σε Βιομηχανικές Περιοχές (Βι.Πε.)

Το Μάρτιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ενέκρινε την προκήρυξη διαγωνισμού με σκοπό την ανάθεση του Έργου Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός Φ/Β Σταθμού στη ΒΙΠΕ Δράμας, ονομαστικής ισχύος 1,99 MW.

Τον Απρίλιο 2013, η Εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ -ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε. η οποία είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προχώρησε στην προκήρυξη του υπόψη διαγωνισμού.

Φ/Β Σταθμοί σε Στέγες

Μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2013 συνδέθηκαν στο σύστημα δώδεκα Φ/Β σταθμοί σε στέγες, συνολικής ισχύος 0,46 MW, ενώ εντός του 2012 είχαν συνδεθεί οι τρεις πρώτοι, ισχύος 0,07 MW. Το έργο, συνολικής ισχύος 0,79 MW, θα αποτελείται από είκοσι Φ/Β σταθμούς που πρόκειται να εγκατασταθούν σε δώματα κτιρίων εντός Αττικής και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2013.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ πραγματοποιήθηκαν οι μεταβιβάσεις από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου ΦΕΚ 248/15.02.2011, Νισύρου ΦΕΚ 493/31.03.2011, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου ΦΕΚ 542/ 07.04.2011 και Μεθάνων ΦΕΚ 2580/07.11.2011.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημοσίου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το ΔΣ της εταιρείας, δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ. Έχει αποσταλεί από το ΥΠΕΚΑ πρόσκληση για την υπογραφή των συμβολαίων μίσθωσης με προθεσμία την 31/5/2013.

Την 6^η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωση Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα τέσσερα γεωθερμικά πεδία Λέσβου, Νισύρου, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και Μεθάνων με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Οι προσφορές που υπεβλήθησαν έγιναν αποδεκτές.

Αίτηση ανανέωσης και τροποποίησης άδειας παραγωγής στη ΡΑΕ για Αιολικό Πάρκο ισχύος 1,575 MW

Το Μάρτιο του 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κατέθεσε αίτηση ανανέωσης και τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του υφιστάμενου Αιολικού Πάρκου, ισχύος 1,575 MW, στο Καλυβάρι Άνδρου. Το Αιολικό Πάρκο λειτουργεί από τον Ιούλιο του 1992.

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της συμμετοχικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., σε ποσοστό 49%, ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε..

Κατά τη διάρκεια του πρώτου τριμήνου του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος, 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του 2013.

Συνεχίστηκαν οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες ξεκίνησαν το καλοκαίρι του 2012 και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2013.

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.

Η επιβαλλόμενη εισφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα του πρώτου τριμήνου του 2013 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά το ποσό των Ευρώ 652 χιλ..

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

10.6. ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»

Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο – που έχει χαρακτηριστεί ως Έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο Νόμο 3175/2003 – βρίσκεται σε τελικό στάδιο υλοποίησης του.

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρυχίων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης.

Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα €80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα €700 εκατ.

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι το ΚΥΤ της Νέας Μάκρης, το έργο θα έχει ολοκληρωθεί και θα είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί πριν από το τέλος του 2013.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Τον Φεβρουάριο ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400kV που συνδέει τον νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400kV στη περιοχή της Βοιωτίας. Η γραμμή, που συμπεριλαμβάνει δύο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα, μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι, ενώ το δεύτερο κύκλωμα της γραμμής θα ηλεκτριστεί τον Ιούνιο.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Μεγαλόπολης στην Πελοπόννησο

Κατασκευάστηκε και ηλεκτρίστηκε από τον ΑΔΜΗΕ, τον Απρίλιο, η πλευρά των 150kV του νέου ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Το νέο ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στα 150kV από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V). Η πλευρά των 400kV αναμένεται να ηλεκτρισθεί τον προσεχή Αύγουστο.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

Ο ΑΔΜΗΕ προχωρά στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού €240.000.000, μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμησης δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων και στη μείωση των αερίων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων.

10.7. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

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 Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) , όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα τους σχετικούς φακέλους στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση των αδειών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

10.8. ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι η 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. Εντός του 2012 η Urbaser εξέφρασε την επιθυμία της να αποχωρήσει από την ελληνική αγορά και από τη συμμετοχή της στην Waste Syclo και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλε δεσμευτική πρόταση προς την URBASER για την αγορά των μετοχών της. Στις 12 Φεβρουαρίου 2013 γνωστοποιήθηκε, από τη ΔΕΗ Α.Ε. και την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, η συγκέντρωση δυνάμει της οποίας η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσει το 51% των μετοχών της Waste Syclo, υποκαθιστώντας την Urbaser ως από κοινού με τη ΔΕΗ ελέγχων μέτοχος στην εταιρεία. Η συγκέντρωση υπόκειται στην έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η Ένωση Προσώπων είναι ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα στο Διαγωνισμό του Γραμματικού (ΒΑ Αττική) που πέρασαν στη Β' Φάση, ενώ αναμένεται η ανακίνηση των προεπιλεγέντων υποψηφίων που θα περάσουν στη Β' Φάση και των λοιπών διαγωνισμών της Αττικής

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από το Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 5 Απριλίου 2013, αφορά στην ανάπτυξη του ορυχείου και την κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος έως 2X320 MW, και ορίζεται καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών η 15^η Νοεμβρίου 2013. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού, βάσει του νέου RfP.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός αφορά στο 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 λειτουργούντος σταθμού Tikves (116 MW). Στις 8.11.2012, το Υπουργείο Περιβάλλοντος της ΠΓΔΜ δημοσίευσε νέα Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 15η Απριλίου 2013. Στο διαγωνισμό τελικώς δεν υπεβλήθη καμία προσφορά. Η ΔΕΗ διατηρεί το ενδιαφέρον της για το έργο, αναμένοντας πιθανή επαναπροκήρυξη του διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου

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 Σρpska, 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 - Ελλάδα. 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).

Στρατηγική Συνεργασία μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της DAMCO Energy – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η DAMCO ENERGY -ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ διερευνούν την από κοινού σύσταση εμπορικής Ανώνυμης Εταιρείας, στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%, με σκοπό την προώθηση μέσω πανελλαδικού δικτύου franchising, ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και την παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ., κατά τη διακριτική ευχέρεια της Επιχείρησης. Οι τελικοί όροι της συμφωνίας συνεργασίας θα οριστικοποιηθούν μετά την ολοκλήρωση των απαραίτητων αξιολογήσεων, προπαρασκευαστικών ενεργειών και εγκρίσεων. Η συμφωνία θα πρέπει να εγκριθεί και από την Επιτροπή Ανταγωνισμού.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

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

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης για απόκτηση μετοχών που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής αποζημίωσης ύψους € 32.900.000, όπως αυτή προέκυψε μετά από αξιολόγηση του ανεξάρτητου εκτιμητή Χρηματοπιστωτικού Οίκου Citi. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης της ΔΕΠΑ και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών
Συνεχίζονται οι εργασίες προετοιμασίας σχετικά με την ίδρυση εμπορικής θυγατρικής εταιρείας στη Βουλγαρία και διερευνώνται επιμέρους θέματα σχετικά με την ίδρυση θυγατρικών εταιρειών σε Τουρκία και Γεωργία.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας 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 από 29.10.2012 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 χωρίς υπηρεσίες μεταφοράς) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την εφαρμογή του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης και του αναθεωρημένου Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (η αναθεώρηση του τελευταίου εκκρεμεί), 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.

Με Δελτίο Τύπου στις 13.11.2012 η Επιτροπή Ανταγωνισμού ανακοίνωσε την αποδοχή των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ αναφορικά με την αγορά προμήθειας φυσικού αερίου και την αγορά πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου. Με βάση τις εν λόγω δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας έτους 2013.

Τέλος, έχει ανακοινωθεί από τη ΔΕΠΑ και ήδη εφαρμόζεται μείωση της τιμής πώλησης του φυσικού αερίου λόγω μεταβολής της τιμής, στην οποία η ΔΕΠΑ προμηθεύεται Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο από την Αλγερινή εταιρεία Sonatrach.,

Εκκαθάριση απαιτήσεων ΔΕΗ από ΔΕΠΑ για την περίοδο έως 31.12.2011

Στις 29/10/2012 υπεγράφη μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ΔΕΠΑ ιδιωτικό συμφωνητικό που 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 έτους 2012 ύψους Ευρώ 191,7 εκατ. Η ταμειακή διευθέτηση των ως άνω εκκρεμοτήτων καθώς και των εκκρεμοτήτων του έτους 2012 έχει ολοκληρωθεί.

11. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Νέος Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων στη ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Ιανουάριο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την ανάθεση καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων στον κ. Γιώργο Δαμάσκο από 8.1.2013.

Ορισμός Αναπληρωτή ΔΝΣ και Υπευθύνου Εταιρικών Σχέσεων με Θυγατρικές Εταιρείες Δικτύων επιπέδου Γενικού Διευθυντή.

Το Μάρτιο 2013, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τον ορισμό του κ. Κωνσταντίνου Δόλογλου, Αντιπροέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., ως Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων, Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Επίσης το Δ.Σ. στην ίδια συνεδρίαση αποφάσισε τον ορισμό του Διευθυντή της Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών κ. Μιχαήλ Μπρούστη, ως Υπεύθυνου Εταιρικών Σχέσεων με Θυγατρικές Εταιρείες Δικτύων, επιπέδου Γενικού Διευθυντή, από 1.4.2013.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η διαδικασία του ελέγχου της ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης της περιόδου 5^{ης} 2010 έως 7^{ης} 2012 δεν έχει ολοκληρωθεί μέχρι 31.03.2013.

Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού για τη χρήση 2012

Για τη διαχειριστική χρήση 2012, βρίσκεται σε εξέλιξη ο φορολογικός έλεγχος από τους Ορκωτούς Ελεγκτές της Εταιρείας για την έκδοση του ετήσιου φορολογικού πιστοποιητικού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Επικαιροποιημένη μελέτη της Booz & Co σχετικά με το περιθώριο βελτίωσης αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Απρίλιο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την επικαιροποιημένη μελέτη με δεδομένα 2012 της Booz & Co, στην οποία το 2007 είχε ανατεθεί η μελέτη βελτίωσης της αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε και είχαν διερευνηθεί τα δυνητικά περιθώρια εξοικονόμησης της Εταιρείας, σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της (Προσωπικό, Παραγωγή, Ορυχεία, Εμπορία, Διανομή, Μεταφορά).

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της τότε μελέτης, το περιθώριο βελτίωσης ήταν συνολικά € 744 εκατ. (τιμές 2006) κι αν εξαιρεθούν οι δραστηριότητες Διανομής και Μεταφοράς (θυγατρικές εταιρείες μονοπωλιακού χαρακτήρα), που σήμερα πια έχουν αποσχισθεί, τα αποτελέσματα του 2007 αναμορφώνονται σε ένα περιθώριο βελτίωσης € 557 εκατ.

Με δεδομένα και τα στοιχεία του 2012, η ΔΕΗ ζήτησε από την ίδια εταιρεία να προβεί σε επικαιροποίηση με την ίδια ακριβώς μεθοδολογία για λόγους συγκρισιμότητας. Η επικαιροποίηση της μελέτης κατέληξε στα ακόλουθα βασικά στοιχεία:

1. Ορυχεία - Εξάλειψη του ελλείμματος ανταγωνιστικότητας του Λιγνίτη € 274 εκατ.
2. Παραγωγή- μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 139 εκατ.
3. Διοικητικές Λειτουργίες-μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 33 εκατ.
4. Εμπορία-αύξηση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 13 εκατ.
5. Μισθοδοσία-μείωση του κόστους μισθοδοσίας κατά 27%, σε σχέση με το 2006, και 43% σε σχέση με το 2009

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, το περιθώριο βελτίωσης έχει μειωθεί στα € 124 εκατ., συγκρινόμενο με τις βέλτιστες πρακτικές ανά δραστηριότητα (και όχι με τον μέσο όρο των ευρωπαϊκών εταιρειών με παρεμφερή δραστηριότητα). Στη μείωση του ελλείμματος συνέβαλαν τόσο ενδοεταιρικές δράσεις όσο και εξωτερικές και διαρθρωτικές αλλαγές, με το λιγνίτη να είναι πλέον ανταγωνιστικός του λιθάνθρακα, με μειωμένες απώλειες εσόδων λόγω μειωμένης διαθεσιμότητας των σταθμών παραγωγής, με μειωμένες ελεγχόμενες δαπάνες και βελτιωμένο χαρτοφυλάκιο παραγωγής, και κυρίως με μείωση προσωπικού και μισθοδοσίας.

Επιστροφή ΦΠΑ

Τον Απρίλιο 2013, η ΔΕΗ ΑΕ κατέθεσε στη Δ.Ο.Υ Μεγάλων Επιχειρήσεων αίτηση επιστροφής ΦΠΑ ύψους 50 εκατ. ευρώ. Στα πλαίσια της αίτησης επιστροφής του ΦΠΑ, η Εταιρεία από τις 27/5/2013 βρίσκεται σε προσωρινό φορολογικό έλεγχο από τις Φορολογικές Αρχές.

Αποπληρωμές - Παρατάσεις Δανείων

Το Μάιο 2013, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην παράταση της αποπληρωμής ομολογιακού δανείου ύψους € 100 εκατ. αρχικής λήξης το Μάιο 2013 μέχρι και τον Ιούνιο 2013.

Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Τον Απρίλιο και Μάιο 2013, εκταμιεύθηκαν € 90 εκατ. και € 190 εκατ., αντίστοιχα, από την ΕΤΕπ, τα οποία αποτελούν εισροή νέων κεφαλαίων στη Μητρική Εταιρεία. Και για τα δύο (2) δάνεια έχει παρασχεθεί η εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Παρατάσεις Δανείων του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Το Μάιο 2013, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προχώρησε στην παράταση της αποπληρωμής δύο δανείων € 50 εκατ. έκαστο, αρχικής λήξης το Μάιο 2013 μέχρι και τον Ιούνιο 2013.

Αποπληρωμές Δανείων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Το Μάιο 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέβαλε για την αποπληρωμή δανείου, ποσό € 5 εκατ. Η σύμβαση πίστωσης με ανοιχτό αλληλόχρεο λογαριασμό με ανώτερο όριο πίστωσης € 5 εκατ. παραμένει σε ισχύ.

Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε.

Το Μάιο 2013, ο Υπουργός Οικονομικών και ο Υφυπουργός ΠΕΚΑ, κατέθεσαν στον Εκπρόσωπο της Ευρωπαϊκής Ένωσης στην ΤΡΟΙΚΑ, σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε., προκειμένου να υιοθετηθεί ολοκληρωμένη προσέγγιση προς το συμφέρον των καταναλωτών, να προστατεύει τις ευπαθείς ομάδες της κοινωνίας, να ελαφρύνει τους φορολογούμενους, μεγιστοποιώντας ταυτόχρονα τα οφέλη για τους συμμετέχοντες στην αγορά. Οι μεταρρυθμίσεις που προτείνονται συνιστούν το πλήρες σχέδιο για την αναδιοργάνωση της ΔΕΗ με στόχο την προετοιμασία της εταιρείας για αποκρατικοποίηση αλλά και τη δημιουργία κατάλληλων συνθηκών για την πλήρη πλέον απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρισμού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι μεταρρυθμίσεις περιλαμβάνουν τις ακόλουθες βασικές ενότητες:

- Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του Διαχειριστή Συστήματος ΑΔΜΗΕ (μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου υπέρ επενδυτή [απόκτηση ποσοστού έως 49%] με παράλληλη ανάληψη της διοίκησης της εταιρείας από τον επενδυτή), με στόχο την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της εντός του 2013 και της δεύτερης φάσης της εντός του 2^{ου} τριμήνου του 2014, με πρόβλεψη για μελλοντική ολοκληρωτική αποχώρηση της ΔΕΗ από τον ΑΔΜΗΕ. Στόχος της Κυβέρνησης είναι, το Ελληνικό Κράτος να συμμετέχει στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας με ποσοστό που θα εξασφαλίζει καταστατική μειοψηφία σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία περί ανωνύμων εταιρειών. Η όλη διαδικασία θα διεξαχθεί από τη ΔΕΗ όπως επιβάλλεται από τους κανόνες του εθνικού και ευρωπαϊκού δικαίου και ειδικότερα τις απαιτήσεις της χρηματοπιστηριακής νομοθεσίας.
 - Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (ως προς στοιχεία ενεργητικού, ανθρώπινο δυναμικό και πελατειακή βάση) προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της. Στη νέα εταιρεία θα δοθεί το 30% περίπου του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ, λαμβάνοντας υπόψη μεταξύ άλλων και την απόσυρση παλαιών μονάδων αλλά και νέων μονάδων. Προβλέπεται επίσης να έχει αναλογικό ποσοστό της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας της ΔΕΗ. Επίσης για τη σύσταση της νέας εταιρείας θα ληφθεί υπόψη η κεφαλαιουχική δομή της ΔΕΗ, η αξία της και συναφή ζητήματα όπως:
 - Όταν δημιουργηθεί η νέα εταιρεία, ένα μέρος των υποχρεώσεων της ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένου του δανεισμού της) θα μεταφερθεί μαζί με τα στοιχεία ενεργητικού τα οποία θα εισφερθούν σε αυτή.
 - Το τίμημα που θα επιτευχθεί μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας δεν θα πρέπει να δημιουργεί ζημία στη ΔΕΗ (υπό την έννοια του να επιτραπεί πώληση κάτω από τη λογιστική αξία των εισφερόμενων στοιχείων όπως αυτή προσδιορίζεται με τα διεθνή λογιστικά πρότυπα), δεδομένου ότι, θα αντέβαινε και στις γενικές αρχές του ευρωπαϊκού δικαίου.
- Το χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της νέας εταιρείας μέσω της ΔΕΗ, με τη συνδρομή του ΤΑΙΠΕΔ, έχει στόχο την έναρξη των δραστηριοτήτων της το 2015.
- Σχέδιο και χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ που αφορά στη διάθεση των μετοχών που αντιπροσωπεύουν το 17% που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο, μέσω της προσέλκυσης στρατηγικού επενδυτή (συνεκτιμώντας ότι ήδη το 49% των μετοχών διατίθεται μέσω της χρηματοπιστηριακής αγοράς). Η διαγωνιστική διαδικασία αναμένεται να αρχίσει εντός του τρίτου τριμήνου του 2015 οπότε και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί στο τέλος του ίδιου έτους ή εντός του πρώτου τριμήνου του 2016.

Η εφαρμογή του υπόψη σχεδίου ως προς όλα τα μέρη του θα πρέπει να γίνει σε συμφωνία με τις Υπηρεσίες της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, προκειμένου να εξασφαλιστεί συμβατότητα με τη σχετική ευρωπαϊκή νομοθεσία και βέλτιστη πρακτική, καθώς επίσης και στο πλαίσιο του ισχύοντος δημοσιονομικού προγράμματος.

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων και Καταβολή Μερισματος

Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων θα πραγματοποιηθεί την 29η Ιουνίου 2013. Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την καταβολή μερίσματος ύψους € 0,025 ανά Μετοχή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2013- 31.03.2013	01.01.2012- 31.03.2012
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	182.571	210.096	(8.252)	10.550
Παραγωγή	497.074	836.798	23.805	238.397
Δίκτυο Διανομής	91.070	228.537	55.313	102.195
Προμήθεια (Εμπορία)	1.444.766	1.417.063	(50.208)	(348.475)
	2.215.481	2.692.494	20.658	2.667
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	115.300	129.841	8.828	10.194
Δίκτυο Διανομής	5.255	15.561	2.415	6.190
Προμήθεια (Εμπορία)	83.683	83.598	10.515	47
	204.238	229.000	21.758	16.431
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	107.879	121.834	8.931	20.563
Δίκτυο Διανομής	7.372	14.742	4.591	1.609
Προμήθεια (Εμπορία)	68.791	72.340	11.298	1.455
	184.042	208.916	24.820	23.627
<u>Διαχειριστής Δικτύου</u>	-	178.873	-	-
<u>Διαχειριστής Νησιών</u>	-	278.965	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(58.146)	(61.238)
Απαλοιφές Μητρικής	(1.131.066)	(2.071.169)	-	-
Σύνολο Μητρικής	1.472.695	1.517.079	9.090	(18.513)
ΑΔΜΗΕ	575.796	350.154	36.246	39.059
ΔΕΔΔΗΕ	332.442	-	3.247	-
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	6.722	4.975	2.106	1.160
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Θυγατρικών	-	-	(6.946)	(6.731)
Απαλοιφές Ομίλου	(900.819)	(322.377)	1.317	-
Φόρος Εισοδήματος	-	-	4.298	(16.385)
Γενικό Σύνολο Ομίλου	1.486.836	1.549.831	49.358	(1.410)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Μαρτίου 2013

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. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 30 Μαΐου 2013

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.03.2013	31.12.2012	31.03.2013	31.12.2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	12.922.401	12.903.591	11.116.429	11.143.858
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	37.052	54.377	36.709	53.445
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	50.851	54.178	1.094.037	1.097.864
Αποθέματα	807.699	855.337	585.233	629.599
Απαιτήσεις από πελάτες	1.419.412	1.320.910	1.378.185	1.264.686
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	370.939	444.771	313.712	438.893
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	3.022	5.021	3.022	5.021
Δεσμευμένες καταθέσεις	140.136	141.500	140.136	141.500
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	174.080	279.427	120.313	221.208
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.925.592	16.059.112	14.787.776	14.996.074
ΪΔΙΑ 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	4.648.315	4.680.580	4.555.114	4.612.910
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.822.194	5.854.459	5.728.993	5.786.789
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.822.194	5.854.459	5.728.993	5.786.789
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.210.032	3.302.887	2.933.368	3.026.223
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.079.557	3.021.113	2.753.067	2.695.978
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.752.652	1.802.093	1.532.288	1.580.456
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.061.157	2.078.560	1.840.060	1.906.628
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.103.398	10.204.653	9.058.783	9.209.285
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	15.925.592	16.059.112	14.787.776	14.996.074

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.03.2013	31.03.2012	31.03.2013	31.03.2012
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2013 και 01.01.2012 αντίστοιχα)	5.854.459	6.448.695	5.786.789	6.300.045
Επανεμπέριση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων την 1η Ιανουαρίου 2012	0	51.695	0	51.695
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(32.243)	(470)	(57.716)	(27.297)
Λοιπά	(22)	(3.563)	(80)	(47)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (31.03.2013 και 31.03.2012 αντίστοιχα)	5.822.194	6.496.357	5.728.993	6.324.396

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.		Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)		100%	Ελλάδα	1999
ΔΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.)		100%	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
SOLARLAB Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΦΟΙΒΗ 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	Ανέλεγκτες 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	2	49%	Ελλάδα	2005
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	3	46,60%	Ελλάδα	2007
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΦΡΗΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	2010

- Η παραπάνω εταιρεία στο β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο του 2012 ενοποιείτο από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.
- Η Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων βρίσκεται υπό διαδικασία εκκαθάρισης.
- Ενοποιείται από την συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται στη σημείωση 5 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2012, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.03.2013 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαιτησία διαφορές	6.900	6.434
β) Φορολογικές προβλέψεις	0	0
γ) Λοιπές προβλέψεις	91.437	91.223

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-31.03.2013	01.01-31.03.2012	01.01-31.03.2013	01.01-31.03.2012
Κύκλος εργασιών	1.486.836	1.549.831	1.472.695	1.517.079
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	241.257	106.832	200.526	66.776
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	101.605	73.610	59.545	33.809
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	45.060	14.975	9.090	(18.513)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	49.358	(1.410)	3.422	(28.237)
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	49.358	(1.410)	3.422	(28.237)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(81.601)	940	(61.138)	940
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	(32.243)	(470)	(57.716)	(27.297)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(32.243)	(470)	(57.716)	(27.297)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,2128	(0,0061)		
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	254.019	231.875	194.907	177.337

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-31.03.2013	01.01-31.03.2012	01.01-31.03.2013	01.01-31.03.2012
Έμμεση μέθοδος				
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	45.060	14.975	9.090	(18.513)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	171.737	177.261	153.022	161.191
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	(19.323)	(18.996)	(17.660)	(17.663)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	48.670	20.913	48.670	20.913
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρονογράφων (Κέρδη/Ζημιές αποτίμησης πράξεων παραγώνων	2.248	0	2.248	0
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(451)	331	(451)	331
Πιστωτικοί τόκοι και μερισμάτα	(427)	(135)	0	0
Λοιπές προβλέψεις	(10.295)	(9.663)	(9.866)	(9.380)
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	100.161	48.220	98.634	47.731
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	34	268	10	236
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	(3.562)	(76.661)	(3.562)	(76.661)
Απόσωση εξόδων σύνταξης δανείων	1.796	7.408	1.767	7.408
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	1.242	1.547	1.241	1.222
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(152.890)	(346.192)	(160.881)	(342.241)
Λοιπές απαιτήσεις	(35.422)	19.480	9.210	(156)
Αποθέματα	48.868	(2.744)	45.810	1.441
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(117.535)	174.024	(123.916)	119.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(684)	9.044	374	9.044
Δουλεψιμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενες δουλεψιμένων τόκων)	158.165	60.326	125.897	121.558
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	295.451	141.984	230.941	82.074
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Εισπραξη τόκων και μερισμάτων	10.295	9.663	9.866	9.380
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(223.672)	(232.729)	(159.336)	(214.591)
Εισπραξη επιχειρηρήσεων	206	792	205	792
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	590	0	0	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(212.581)	(222.274)	(149.265)	(204.419)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(1.297)	(25.023)	0	(25.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	0	200.000	0	150.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(141.033)	(218.159)	(141.033)	(168.136)
Πληρωμή τόκων	(45.887)	(67.956)	(41.538)	(65.308)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(188.217)	(111.138)	(182.571)	(108.444)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	(105.347)	(191.428)	(100.895)	(230.789)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	279.427	364.495	221.208	339.539
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	174.080	173.067	120.313	108.750

Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης

ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:

(Αύξηση) / μείωση σε:

Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(152.890)	(346.192)	(160.881)	(342.241)
Λοιπές απαιτήσεις	(35.422)	19.480	9.210	(156)
Αποθέματα	48.868	(2.744)	45.810	1.441
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(117.535)	174.024	(123.916)	119.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(684)	9.044	374	9.044
Δουλεψιμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενες δουλεψιμένων τόκων)	158.165	60.326	125.897	121.558
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	295.451	141.984	230.941	