



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την
31 Μαρτίου 2010**

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

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 19 Μαΐου 2010 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ (ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ) ΤΗΣ ΤΡΙΜΗΝΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

A1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1
A2. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	8
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	9
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	9
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	12
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	15
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	15
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	16
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	17
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	18
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	19
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	20
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	20
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	29
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	30
14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	30
B. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	31

A1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 19 Μαΐου 2010 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.353.968	1.405.701	1.349.245	1.405.571
Λοιπές Πωλήσεις	137.251	121.330	137.251	121.330
	1.491.219	1.527.031	1.486.496	1.526.901
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές προσωπικού	265.960	268.083	264.755	266.751
Καύσιμα	417.684	468.430	417.684	468.430
Αποσβέσεις	118.366	109.302	117.332	108.069
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	132.865	135.095	134.581	139.328
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	69.792	73.494	69.792	73.494
Πρόβλεψη δαπάνης CO ₂ α' τριμήνου	12.762	21.112	12.762	21.112
Προβλέψεις	35.389	17.681	35.362	17.681
Ζημίες/(Κέρδη) αποτίμησης υποχρεώσεων CO ₂ προηγούμενων χρήσεων	1.022	(25.601)	1.022	(25.601)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	38.176	53.278	38.171	53.277
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6.970)	(5.013)	(6.949)	(5.236)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	60.683	82.376	59.520	81.142
Καθαρή ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες (Κέρδη) / Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	(634)	(487)	-	-
	2.501	311	2.501	311
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	343.623	328.970	339.963	328.143
Φόρος Εισοδήματος	(86.161)	(82.298)	(85.484)	(82.131)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	257.462	246.672	254.479	246.012
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	1,11	1,06	1,10	1,06
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)
Καθαρά κέρδη περιόδου	257.462	246.672	254.479	246.012
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες)				
Ζημίες αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(5.472)	(4.230)	(5.472)	(4.230)
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	7.053	-	7.242	-
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	1.581	(4.230)	1.770	(4.230)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	259.043	242.442	256.249	241.782

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.03.2010	31.12.2009	31.03.2010	31.12.2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.211.536	13.142.337	13.122.236	13.054.387
Ασώματες ακινητοποιήσεις	78.289	78.813	78.178	78.692
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	28.840	34.312	28.840	34.312
Λοιπά	34.950	33.219	106.099	96.827
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.353.615	13.288.681	13.335.353	13.264.218
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	841.384	807.706	840.628	806.909
Απαιτήσεις	1.251.318	1.207.735	1.263.438	1.226.014
Χρηματικά Διαθέσιμα	718.098	480.042	702.711	471.782
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.810.800	2.495.483	2.806.777	2.504.705
Σύνολο Ενεργητικού	16.164.415	15.784.164	16.142.130	15.768.923
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	5.026.614	5.026.614	4.990.473	4.990.473
Αποθεματικά	300.559	298.789	300.559	298.789
Αποτελέσματα εις νέο	1.166.580	909.374	1.187.905	933.426
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.720.290	6.461.314	6.705.474	6.449.225
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.169.615	2.857.751	3.169.615	2.857.751
Προβλέψεις	511.525	502.394	510.147	501.036
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.987.885	2.998.182	2.981.854	2.992.121
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.669.025	6.358.327	6.661.616	6.350.908
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.028.866	1.103.009	1.022.800	1.100.641
Μερίσματα πληρωτέα	91	91	91	91
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	227.570	148.503	233.609	155.141
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	75.000	213.500	75.000	213.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.443.573	1.449.420	1.443.540	1.499.417
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.775.100	2.964.523	2.775.040	2.968.790
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	16.164.415	15.784.164	16.142.130	15.768.923

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεωγράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	3.099	208.433	211.532	241.099	4.981.366
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	246.672	246.672
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	246.672	242.442
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(445)	(445)	-	(445)
Λοιπά	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)	-	(1)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	(1.132)	207.988	206.856	487.771	5.223.362
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(5.472)	-	(5.472)	-	(5.472)
Αποτίμηση πράξεων παραγώγων	-	-	-	-	-	-	7.242	7.242	(189)	7.053
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	(189)	1.581
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	257.462	257.462
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	257.273	259.043
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	5.165	215.229	220.394	1.166.580	6.720.290

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 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεωγράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	3.099	208.433	211.532	267.707	4.981.947
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	-	(4.230)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	246.012	246.012
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	-	-	(4.230)	-	(4.230)	246.012	241.782
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(445)	(445)	-	(445)
Λοιπά	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)	(1)	(2)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	(1.132)	207.988	206.856	513.718	5.223.282
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
Αποτίμηση μετοχών / χρεογράφων	-	-	-	-	-	(5.472)	-	(5.472)	-	(5.472)
Αποτίμηση πράξεων παραγώγων	-	-	-	-	-	-	7.242	7.242	-	7.242
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	-	1.770
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	254.479	254.479
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	254.479	256.249
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	5.165	215.229	220.394	1.187.905	6.705.474

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 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2009- 31.03.2009 (αναμορφωμένο)
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	343.623	328.970	339.963	328.143
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	164.569	148.675	163.432	147.339
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(18.141)	(17.605)	(18.037)	(17.502)
Χρεωστικοί τόκοι	34.604	46.909	34.599	46.909
Λοιπές αναμορφώσεις	45.888	6.036	46.523	5.397
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(113.997)	(255.384)	(107.825)	(255.434)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(73.082)	119.071	(76.779)	121.538
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	383.464	376.672	381.876	376.390
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(233.820)	(214.472)	(231.343)	(214.199)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	590	5.873	590	5.873
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	6.269	5.013	6.248	5.236
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	-	(8.000)	-
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(226.961)	(203.586)	(232.505)	(203.090)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(138.500)	49.300	(138.500)	47.500
Είσπραξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	630.000	460.000	630.000	460.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(375.290)	(625.091)	(375.290)	(625.091)
Πληρωμή τόκων	(34.657)	(73.798)	(34.652)	(73.798)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	81.553	(189.589)	81.558	(191.389)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	238.056	(16.503)	230.929	(18.089)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	480.042	103.450	471.782	100.391
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	718.098	86.947	702.711	82.302

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

A2. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό της Μητρικής Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Μητρικής Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2010 και 2009, ήταν 22.367 και 23.454 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 31 Μαρτίου 2010 και 2009, 183 και 243 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 147 και 187, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.690 και 2.093 Ευρώ για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2010 και 2009, αντίστοιχα.

Ως μία κατοχυρωμένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 38 σταθμοί ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.100 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 223.000 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών επί των γραμμών μεταφοράς μήκους περίπου 1.900 χιλιομέτρων, περίπου 200 χιλιόμετρα αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

1. ΦΕΚ 2612 από 31.12.2009

(ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 4308/2009 από 15.12.2009)

Με θέμα την **Τροποποίηση Διατάξεων του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου.**

Η τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου αφορά κυρίως:

- νέες αρμοδιότητες του Διαχειριστή Δικτύου
- διαδικαστικά θέματα εκπροσώπησης Πελατών μέσης τάσης και διαχείρισης των σχετικών μετρήσεων
- εκπροσώπηση Πελατών μέσης τάσης από περισσότερους του ενός Προμηθευτές
- θέματα υπολογισμού, βεβαίωσης και είσπραξης των χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος, του Δικτύου, λόγω ΥΚΩ, τέλους ΑΠΕ καθώς και των χρεώσεων υπέρ τρίτων
- λοιπές τροποποιήσεις

2. ΦΕΚ 62/2010 από 27.01.2010

(ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 4307/2009)

Με θέμα την **Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας λόγω Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999, για το έτος 2009.**

Συγκεκριμένα, αποφασίζεται το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης Πελατών, κατά θέση κατανάλωσης, για το 2009, λόγω του Ειδικού Τέλους να ανέλθει σε Ευρώ 716.955.

3. Ανακοίνωση ΔΕΣΜΗΕ από 9.02.2010

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

Ο ΔΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

για την εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ ενόψει της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς, που είναι η 16 Μαρτίου 2010 (ΦΕΚ 2564/2009). (Αργότερα με νέο ΦΕΚ ορίσθηκε η 3^η Μαΐου 2010 και μεταγενέστερα η 1^η Ιουλίου 2010).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (Συνέχεια)

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

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

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

ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010

Με θέμα **Υπολογισμός του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2009.**

Καθορίστηκε το ύψος του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2009 σε Ευρώ 416.542.

5. ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/11/2829 από 11.02.2010

ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010

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

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

6. ΦΕΚ 161/2010 από 19.02.2010

Με θέμα **Έγκριση Παραμέτρων για τον υπολογισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2009 – Σεπτέμβριος 2010.**

Κατά το άρθρο 223 παράγραφος (1) του ΚΔΣ&ΣΗΕ, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, καθορίστηκαν οι αριθμητικές τιμές των παραμέτρων, που θα χρησιμοποιηθούν για τον προσδιορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το Έτος Αξιοπιστίας Οκτώβριος 2009 – Σεπτέμβριος 2010.

7. Επιστολή ΡΑΕ/Ο-40092/22.02.2010 προς ΔΕΗ

Με θέμα **Σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε μεταξύ ΔΕΗ και Πελατών.**

Η ΡΑΕ, αναφορικά με το σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε μεταξύ ΔΕΗ και Πελατών, προτείνει την αναδιατύπωση ορισμένων άρθρων, καθώς και την προσθήκη νέων, ώστε να ληφθούν υπόψη στη νέα Σύμβαση.

8. Γνωμοδότηση ΡΑΕ 108/2010 από 1.03.2010

Με θέμα **Καθορισμός του ύψους του ειδικού τέλους, του άρθρου 40, παρ. 3 του Ν 2773/1999.**

Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί για τον καθορισμό του ύψους του ειδικού τέλους, του άρθρου 40, παρ. 3 του Ν 2773/1999 σε **4,5 €/MWh**, ενιαία, για όλες τις κατηγορίες Πελατών από 1^η Απριλίου 2010 έως 31^η Δεκεμβρίου 2010.

9. Επιστολή ΡΑΕ/Ο-40465 προς ΔΕΗ από 8.03.2010

Με θέμα **Τιμολόγια Ρυθμιστικού Ελέγχου.**

Η ΡΑΕ απαντά στο αίτημά της ΔΕΗ για άμεση εφαρμογή των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου και του μεταβατικού μηχανισμού για την άρση των στρεβλώσεων της αγοράς Η/Ε.

Επί του συνόλου των προτάσεων της ΔΕΗ, η ΡΑΕ θα γνωμοδοτήσει στο ΥΠΕΚΑ για τις τελικές Αποφάσεις.

10. ΦΕΚ 249/2010 από 10.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 447/2010

Με θέμα **Μεθοδολογία επιμερισμού ελλείμματος ή πλεονάσματος του Λογαριασμού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.**

Κατά το άρθρο 333. παρ.7 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος το επιμερίζει στους Εκπροσώπους Φορτίου αναλογικά του τελικού τιμήματος που κατέβαλλαν στο πλαίσιο της Σύμβασης Συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος για την εν λόγω Περίοδο Κατανόησης, βάσει των Οριστικών Υποχρεώσεων Επάρκειας Ισχύος τους.

11. Επιστολή Υπ. Οικονομικών/ΔΕΦΚ/5010393ΕΞ2010 προς ΔΕΗ από 11.03.2010

Με θέμα **Φορολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας.**

Επιβάλλεται **Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ)** στην Η/Ε, βάσει της Οδηγίας 2003/96/ΕΚ, από τις **2.05.2010.**

Καθορίζονται οι εξής συντελεστές:

- συντελεστής ΕΦΚ για επιχειρηματική χρήση που είναι **2,5 €/MWh**
- συντελεστής ΕΦΚ για μη επιχειρηματική χρήση που είναι **5 €/MWh**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (Συνέχεια)

Επίσης, ταυτόχρονα με την είσπραξη του ΕΦΚ θα συνεισπράττονται οι εξής επιβαρύνσεις:

- τέλος ειδικής εισφοράς του Ν3335/2005
- τέλος υπέρ ΡΑΕ
- ειδικό τέλος 5% του Ν2093/92

Σημειώνεται ότι επί του ποσού ΕΦΚ εισπράττεται και ΦΠΑ.

Από την επιβολή του φόρου απαλλάσσεται η Η/Ε που παράγεται και χρησιμοποιείται για ίδια χρήση από τις ΑΠΕ.

12. Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/671/οικ. 8328/30.04.10

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

Αποφασίζεται η τροποποίηση διατάξεων του Άρθρου 320 παράγραφος (1) εδάφιο (Α) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως εξής:

«Α) Η 1η Ιουλίου 2010 ως Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς».

13. ΦΕΚ 318/2010 από 24.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 547/2010

Με θέμα **Έγκριση Εγχειριδίου Υπολογισμού Κόστους Λειτουργίας Μονάδων.**

Κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ (άρθρο 14, στοιχείο ΙΔ) ο ΔΕΣΜΗΕ εκπονεί το **Εγχειρίδιο Υπολογισμού Κόστους Λειτουργίας Μονάδων** και η ΡΑΕ το εγκρίνει έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

14. ΦΕΚ 319/2010 από 24.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 606/2010

Με θέμα **Καθορισμός μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2010.**

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 21, 32, 38, 40, 46, 92, και 148 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, η ΡΑΕ αποφασίζει για τον καθορισμό μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2010.

15. ΦΕΚ 328/2010 από 26.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 545/2010

Με θέμα **Έγκριση Εγχειριδίου λειτουργίας της Αγοράς.**

Κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ (άρθρο 14, στοιχείο ΙΔ) ο ΔΕΣΜΗΕ εκπονεί το **Εγχειρίδιο λειτουργίας της Αγοράς** και η ΡΑΕ το εγκρίνει έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

16. ΦΕΚ 341/2010 από 30.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 546/2010

Με θέμα **Έγκριση Εγχειριδίου Κατανομής.**

Κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ (άρθρο 75, στοιχείο Θ) ο ΔΕΣΜΗΕ εκπονεί το **Εγχειρίδιο Κατανομής** και η ΡΑΕ το εγκρίνει έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

17. ΦΕΚ 350/2010 από 30.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 506/2010

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

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

18. ΦΕΚ 370/2010 από 1.04.2010

Απόφαση ΡΑΕ 548/2010

Με θέμα **Έγκριση Εγχειριδίου Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος.**

Κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ (άρθρο 216, στοιχείο Ι) ο ΔΕΣΜΗΕ εκπονεί το **Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος** και η ΡΑΕ το εγκρίνει έως την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2010, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2009. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 19^η Μαΐου 2010.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

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

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

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

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

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

Από την νωρίτερη εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας η ΔΕΗ αναγνώρισε στα αποτελέσματά της χρήσης 2009 πρόσθετα έσοδα ύψους Ευρώ 169 εκατ. Τα αποτελέσματα της χρήσης 2008 δεν επηρεάστηκαν καθ' όσον η εφαρμογή της Διερμηνείας απαιτείται να γίνεται προοδευτικά (από το 2009) και όχι αναδρομικά. Επίσης, δεδομένου ότι εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας ήταν δυνατή από το τελευταίο τρίμηνο του 2009, καθ' όσον υιοθετήθηκε από την ΕΕ την 30 Νοεμβρίου 2009, δεν ήταν δυνατή η εφαρμογή της κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2009.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Η επίδραση της Διερμηνείας αυτής στα κέρδη μετά από φόρους, στα ίδια κεφάλαια και στα κέρδη ανά μετοχή, για το 1^ο τρίμηνο του 2009 έχει ως εξής:

Κέρδη μετά από φόρους	1 ^ο τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	219.468	218.808
Επίδραση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών», που λήφθηκαν εντός του Α' τριμήνου 2009.	36.272	36.272
Προσαρμογή του φόρου εισοδήματος	(9.068)	(9.068)
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	246.672	246.012

Ίδια Κεφάλαια	1 ^ο τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.196.158	5.196.078
Καθαρή επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18, μετά από φόρους.	27.204	27.204
Σύνολο αναμορφωμένων ιδίων κεφαλαίων μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.223.362	5.223.282

Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε €)	1 ^ο τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,95	
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,11	
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	1,06	

3.3. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω νέων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2010:

- **Διερμηνεία 17, «Διανομές μη Χρηματικών Περιουσιακών Στοιχείων σε Μετόχους»:** η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς – Επιπρόσθετες εξαιρέσεις κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ»:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:** η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.
- **ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Διευκρινίζεται ότι τα κατά λειτουργικό τομέα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις είναι υποχρεωτικό να δημοσιεύονται μόνο στην περίπτωση που τα περιουσιακά αυτά στοιχεία και υποχρεώσεις συμπεριλαμβάνονται σε επιμετρήσεις οι οποίες χρησιμοποιούνται από τον Επικεφαλής Λήψης Επιχειρηματικών Αποφάσεων.
- **Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις»:** Εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδότηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.3. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (Συνέχεια)

δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημιές θυγατρικών καθώς και το λογιστικό χειρισμό σε περίπτωση απώλειας ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά.

Τον Μάιο του 2008, το Συμβούλιο εξέδωσε την πρώτη σειρά τροποποιήσεων στα πρότυπά του. Η εφαρμογή όλων των τροποποιήσεων που εκδόθηκαν είναι από την 31 Δεκεμβρίου 2009, με εξαίρεση τα παρακάτω:

- **ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που Κατέχονται Προς Πώληση και Διακοπήσεις Δραστηριότητας»:** Διευκρινίζεται ότι όταν μια θυγατρική κατατάσσεται ότι κατέχεται προς πώληση όλα τα περιουσιακά της στοιχεία και οι υποχρεώσεις της κατατάσσονται ότι κατέχονται προς πώληση, ακόμα και όταν η εταιρεία παραμένει ως δικαίωμα μειοψηφίας μετά την πώληση.

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

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή για όλες τις περιπτώσεις ενώ η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις τροποποιήσεις. Οι τροποποιήσεις αφορούν συνοπτικά στα παρακάτω πρότυπα και διερμηνείες και ο Όμιλος και η Εταιρεία βρίσκονται στη διαδικασία εξέτασης της επίπτωσής τους στις Οικονομικές Καταστάσεις:

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

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2010. Δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα και ο Όμιλος και η Εταιρεία μελετούν την τυχόν επίδρασή τους στις Οικονομικές Καταστάσεις:

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός Υποχρεώσεων με Στοιχεία της Καθαρής Θέσης»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό που ακολουθείται σε περιπτώσεις επαναδιαπραγμάτευσης των όρων μιας υποχρέωσης μεταξύ εταιρείας και πιστωτή, όπου ο πιστωτής αποδέχεται μετοχές ή άλλα στοιχεία καθαρής θέσης της εταιρείας προκειμένου να διακανονιστεί η υποχρέωση, μερικώς ή ολικώς. Με την διερμηνεία αυτή αποσαφηνίζεται ότι τα στοιχεία της καθαρής θέσης αποτελούν το τίμημα που πληρώνεται βάσει της παραγράφου 41 του ΔΛΠ 39. Συνεπώς η υποχρέωση από-αναγνωρίζεται και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εκδίδονται αντιμετωπίζονται ως το τίμημα που πληρώθηκε για την εξάλειψη της υποχρέωσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμα υιοθετήσει την διερμηνεία αυτή.
- **Τροποποίηση στην Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις Προπληρωμών όταν υπάρχουν Υποχρεώσεις Ελαχίστων Εισφορών»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να επιτρέψει στις εταιρείες ορισμένες εθελοντικές προκαταβολές για ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις ως περιουσιακά στοιχεία. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή της. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμα υιοθετήσει την διερμηνεία αυτή.
- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμα υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.3. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (Συνέχεια)

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των Εκδόσεων Δικαιωμάτων»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή αναφέρεται στην έκδοση δικαιωμάτων προαίρεσης έναντι ενός καθορισμένου ποσού σε ξένο νόμισμα, τα οποία αντιμετωπίζονταν από το υφιστάμενο πρότυπο ως παράγωγα. Με βάση την τροποποίηση αυτή, αν πληρούνται κάποια κριτήρια τα δικαιώματα αυτά θα πρέπει να ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων ανεξάρτητα από το νόμισμα στο οποίο έχει οριστεί η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ.
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή αναφέρεται στην εκτίμηση που απαιτείται προκειμένου να προσδιοριστεί εάν το δημόσιο και εταιρείες οι οποίες είναι γνωστό ότι ελέγχονται από το δημόσιο μπορούν να θεωρηθούν ως ένας και μοναδικός πελάτης. Για την εκτίμηση αυτή, η εταιρεία θα πρέπει να αξιολογήσει το βαθμό στον οποίο υπάρχει οικονομική αλληλεπίδραση μεταξύ αυτών των εταιρειών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή της. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμα υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **Περιορισμένη εξαιρέση του ΔΠΧΑ 1 από Συγκρίσιμες Γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ:** Εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμα υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

Παρέκκλιση από διατάξεις προτύπων χάριν της περισσότερο αξιόπιστης και ακριβοδίκαιης παρουσίασης της οικονομικής απόδοσης

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO₂») ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η λογιστική αυτή πρακτική, δεν συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωριστεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες.

Η ΔΕΗ ακολουθεί αυτή την πρακτική, προκειμένου να αναγνωρίζει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης σταδιακά εντός της χρήσης και όχι εντός του τελευταίου τριμήνου, όπως θα έκανε αν εφαρμόζε τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 εκτιμώντας ότι με τον τρόπο αυτό θα έδινε παραπλανητική πληροφόρηση και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιαμέσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται από το 2008.

4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2010	31.12.2009	31.03.2010	31.12.2009
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	78.482	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
	-	-	83.761	75.761

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (Συνέχεια)

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.03.10	31.12.2009		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

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

Τον Μάρτιο 2010 πραγματοποιήθηκε αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ύψους Ευρώ 8 εκατ.

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.10	31.12.09	31.03.10	31.12.09
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.675	1.572	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.545	1.414	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.567	2.373	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.121	954	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	941	946	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.311	7.435	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	148	148	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	11	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	12	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	15	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	12	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	18	19	-	-
	15.376	14.915	-	-

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Θυγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.03.10	31.12.09		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

Την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2010 τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες (συγγενείς και κοινοπραξίες) ανήλθαν σε Ευρώ 0,6 εκατ. (2009: Ευρώ 0,5 εκατ. κέρδη).

Εντός του Μαΐου 2009 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΛΑΡΚΟ αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ 120.002 με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής (από Ευρώ 29,35 ανά μετοχή σε Ευρώ 7,85 ανά μετοχή) και ταυτόχρονο συμψηφισμό σωρευμένων ζημιών παρελθουσών χρήσεων.

Επίσης κατά την ίδια Έκτακτη Γενική Συνέλευση αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ κατά το ποσό των Ευρώ 134.337 με έκδοση 17.112.940 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 ανά μετοχή και καταβολή μετρητών. Η ΔΕΗ, εντός του Ιουνίου 2009 γνωστοποίησε την πρόθεσή της να μη συμμετάσχει στην αύξηση. Ως εκ τούτου η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 31 Μαρτίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά την διάρκεια της χρήσης 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Τον Οκτώβριο του 2006, η ΔΕΗ Α.Ε. μαζί με την Contour Global LLC, συνέστησαν Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. ("SENCAP"), με ποσοστό συμμετοχής 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου. Μετά από διαδοχικές αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, στις 29.06.2009 η Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε τη μείωση του εταιρικού μετοχικού κεφαλαίου κατά τέσσερα εκατομμύρια τριάντα έξι χιλιάδες εννιακόσια (4.036.900) Ευρώ. Από 31 Δεκεμβρίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 1,493,100.00 (30 Σεπτεμβρίου 2009: Ευρώ 5,530,000.00, 31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5,140,000.00). Η Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, προβλέπει ότι κάθε εταίρος είναι δυνατό να κληθεί να καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη από της σύστασης της, έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες. Σημειώνεται ότι από το Νοέμβριο του 2008 ο σκοπός εργασιών της Εταιρείας έχει περιοριστεί αποκλειστικά στη γεωγραφική περιοχή του Κοσόβου, και συγκεκριμένα στο σχεδιαζόμενο μεγάλο ενεργειακό έργο των λιγνιτωρυχείων και των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής στην Πρίστινα.

Στις 18 Δεκεμβρίου 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου ανακοίνωσε την πρόθεσή του να επαναπροσδιορίσει το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Έργου, μειώνοντας σημαντικά το μέγεθος καθώς και τους επενδυτικούς κινδύνους, ζητώντας νεότερη υποβολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος από επενδυτές. Την καταληκτική ημερομηνία, 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος, χωρίς την χρήση της εταιρείας SENCAP ως οχήματος για την συμμετοχή αυτή. Την 5 Μαρτίου 2010, ανακοινώθηκε προ-επιλογή του κοινού σχήματος ΔΕΗ-Contour Global, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στον επερχόμενο κλειστό διεθνή διαγωνισμό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (Συνέχεια)

Σύμφωνα με τις ανακοινώσεις του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου, η διαγωνιστική διαδικασία προβλέπεται να εξελιχθεί και ολοκληρωθεί με την επιλογή του αναδόχου εντός του 2010.

Στις 31 Μαρτίου 2010 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>31/03/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Ενεργητικό	141	148
Παθητικό	(189)	(188)
Ίδια κεφάλαια	48	40
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(8)	(375)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	(335)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	<u>31.03.2010</u>		<u>31.12.2009</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	169	-	160	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	19.636	(7.249)	19.905	(5.427)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<u>19.838</u>	<u>(7.249)</u>	<u>20.098</u>	<u>(5.427)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(254)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	(119)	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	73.649	-	63.031	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>73.786</u>	<u>(119)</u>	<u>63.168</u>	<u>(254)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	222.350	(255.752)	655.751	(694.253)
	<u>222.350</u>	<u>(255.752)</u>	<u>655.751</u>	<u>(694.253)</u>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Μαρτίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	<u>31.03.2010</u>		<u>31.03.2009</u>	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	9	-	9	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.130	(1.716)	1.558	(4.233)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	2	-	1	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	19	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	5	-
	<u>1.141</u>	<u>(1.716)</u>	<u>1.592</u>	<u>(4.233)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(615)	-	(450)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ	11.957	(1.120)	729	(1.238)
	<u>11.957</u>	<u>(1.735)</u>	<u>729</u>	<u>(1.688)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	3.357	(102.699)	76.664	(139.911)
	<u>3.357</u>	<u>(102.699)</u>	<u>76.664</u>	<u>(139.911)</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (Συνέχεια)

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

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ.. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεπαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009. Μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας € 1,3 εκατ. περίπου.

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

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

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	31.03.2010	31.03.2009	31.03.2010	31.12.2009
ΕΛΠΕ, υγρά καύσιμα	-	27	186	8.674
ΔΕΠΑ, φυσικό αέριο	101.904	136.745	33.893	40.772
	101.904	136.772	34.079	49.446

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

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Μαρτίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.10	31.03.09	31.03.10	31.03.09
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	108	93	71	43
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	53	89	53	50
- Λοιπές παροχές	3	1	3	1
	164	183	127	94
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	472	359	472	359
- Εργοδοτικές εισφορές	55	47	55	47
	527	406	527	406
	691	589	654	500

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Για τη χρήση 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 1,00 (Ευρώ ένα ανά μετοχή).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της τρίμηνης περιόδου που έληξε την 31 Μαρτίου 2010, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δέκα (10) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 630 εκατ. (εκ των οποίων οι 5 σειρές ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 390 εκατ., αφορούσαν δάνεια που είχε εγκρίνει το Διοικητικό Συμβούλιο το 2009) , αποπληρωτέα την περίοδο 2011 – 2017, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 65 εκατ. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 575 εκατ, Δύο από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 70 εκατ. περιλαμβάνουν ρήτρα υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ η οποία μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Μαρτίου 2010 σε Ευρώ 175 εκατ. με μη άντληθέν ποσό Ευρώ 100 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2010 ανήλθε σε Ευρώ 375,3 εκατ.

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κυριότητα της περιουσίας

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

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Επιδίκες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2010, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 713 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 390 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 40 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 186 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31 Μαρτίου 2010 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Η όποια τυχόν απόφαση εκδοθεί θα αποτελέσει δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες υποθέσεις με συναφές αντικείμενο, στο (β) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (γ) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, που συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση απόφασης στο (δ) όπου έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) με την υπ' αριθμόν 1459/2009 απόφαση του Εφετείου Αθηνών απερρίφθη η αγωγή λογοδοσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 207 εκατ.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η περιβαλλοντική αδειοδότηση μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

Σύμφωνα με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα ανωτέρω, δόθηκε στον ανάδοχο της σύμβασης, αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών εντολή για συνέχιση των εργασιών. Οι εργασίες έχουν ήδη περατωθεί και η εργολαβία ευρίσκεται στη φάση παραλαβής των εργασιών. Στις 31 Μαρτίου 2010 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 290 εκατ ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 110,1 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 προωθείται η ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας τα οποία αφορούν την αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, την αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την πρόσφατη Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣΤΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το έργο του υδροηλεκτρικού σταθμού της Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και ως εκ τούτου δεν επηρεάζεται από τα ανωτέρω γεγονότα.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών Μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει Πρόγραμμα Μείωσης Εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

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

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008 ενώ για το έργο (iii) στις 29.03.2010 έληξε η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του και εντός του Απριλίου ξεκίνησαν οι δοκιμές απόδοσης, με την επιτυχή ολοκλήρωση των οποίων θα ακολουθήσει προσωρινή παραλαβή του Έργου.

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

Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED), που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ. Τον Ιούνιο 2009, το Συμβούλιο Υπουργών Περιβάλλοντος κατέληξε σε πολιτική συμφωνία επί της πρότασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το κείμενο της IED θα οριστικοποιηθεί μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας συναπόφασης μεταξύ του Συμβουλίου και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και αναμένεται εντός του έτους 2010. Μετά την τελική διαμόρφωση και θεσμοθέτηση των διατάξεων της νέας αυτής Οδηγίας, πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες, θα αξιολογηθούν με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους.

3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπιση τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

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

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», μετά από τη διενέργεια διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική του διαδικασία. Το Σεπτέμβριο του 2009, ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί μέσω σύμβασης για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών. Τον Σεπτέμβριο 2009 η ΔΕΗ ήρθε σε συμφωνία με την Εθνική Τράπεζα και την BNP Paribas για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την άσκηση του δικαιώματός της για την απόκτηση ποσοστού στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ και του ΔΕΣΦΑ.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακέρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ. Το έργο προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους. Όμως, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της οικοδομικής άδειας, η οποία προβλεπόταν αρχικά να εκδοθεί τον Μάρτιο 2009, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, θα ολοκληρωθεί στο πρώτο εξάμηνο του 2013.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθορισθεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε ορισθεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί. Η απόφαση για την επαναπροκήρυξη της Μονάδας συναρτάται με την οριστικοποίηση της ανάθεσης για την εκμετάλλευση του Δημόσιου ορυχείου της Βεύης, ώστε να είναι δυνατή η αποδοτικότερη εκμετάλλευση του ενιαίου κοιτάσματος μέσω συνεκμετάλλευσης, όπως προβλέπεται και από τη μεταλλευτική νομοθεσία.

Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 28^{ης} Απριλίου 2010 ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της «ΔΕΗ Α.Ε.» και της Ισπανικής εταιρίας «URBASER S.A.». Η εταιρεία θα έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με :

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

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE»

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

- Ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN A.E. το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. Τον Ιούνιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω κλειστού κύκλου συμμετεχόντων. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

- φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, προσφορά στην Αλβανική Κυβέρνηση για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού.
- Φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και
 - Ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου προβλέπεται ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

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

Το Φεβρουάριο 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35.1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, Λέσβο, Ρόδο, Σίφνο και Λήμνο, μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ.

Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH.

Η κατασκευή και παράδοση των έργων εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέχρι τον Δεκέμβριο του 2010 για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο, Λέσβο, Μαραθόκαμπο Σάμου, Ακούμια Κρήτης και μέχρι τον Δεκέμβριο του 2011 για τα έργα σε Σίφνο, Κοπρινό Κρήτης, Λήμνο και Πυθαγόρειο Σάμου.

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 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO₂ για το έτος 2009. Στις 31 Μαρτίου 2010 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα και στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2009 ανήλθαν σε 49,9 MtCO₂.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2009 και την κατανομή δικαιωμάτων στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2009 ύψους 5,7 MtCO₂. Τα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ έτους 2009 επιβαρύνονται από την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής για την κάλυψη του παραπάνω ελλείμματος. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2009.

Με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του πρώτου τριμήνου του έτους 2010, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO₂, των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, για το τρίμηνο 01.01.2010 – 31.03.2010 ανέρχεται σε 10,9 εκατ. τόνους. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι εκπομπές των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης για το σύνολο του 2010 εκτιμούνται σε 48,8 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2010 θα θεωρούνται οριστικές μετά το Μάρτιο 2011, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2010, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2010 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2010, ύψους 4,6 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 1 εκατ., τόνοι περίπου αφορούν το πρώτο τρίμηνο του έτους. Επιπροσθέτως, επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2010.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ για το έτος αυτό, ύψους Ευρώ 33,3 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές 31 Δεκεμβρίου 2009. Από την οριστικοποίηση του ελλείμματος του 2009 καθώς και από την αποτίμησή του σε τρέχουσες αξίες την 31 Μαρτίου 2010, προέκυψε συνολική επιβάρυνση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας ύψους Ευρώ 1 εκατ.

Κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαίδα

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Στις 01 Απριλίου 2010 υποβλήθηκε νέο αίτημα προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας. Ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010 με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Επίκειται η ολοκλήρωση του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας προκειμένου να υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προς έγκριση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοληλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοληλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας που βάσει της σύμβασης προβλέπεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 12 μήνες από την υπογραφή και η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση Θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑΤΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο τότε Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑΤΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑΤΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑΤΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ καθώς και στο ΣΤΕ για την ακύρωση της Υπουργικής Απόφασης. Η σχετική αίτηση της ΑΤΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑΤΕ παραιτήθηκε από αυτή. Πέραν αυτών, στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑΤΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑΤΕ. Η μεν ΑΤΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (της υπόψη αγωγής της ΑΤΕ μετά από αναβολές και ματαιώσεις, έχει ορισθεί δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Την 7^η Ιουλίου 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαίτησία της διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΤΕ σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης. Τον Ιούλιο 2009 το συνυποσχετικό υπεγράφη, και κατόπιν συζήτησης της υπόθεσης εκδόθηκε η από 23 Φεβρουαρίου 2010 απόφαση του ως άνω Διαιτητικού Δικαστηρίου η οποία δέχθηκε:

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

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

Οφειλές Λάρκο Γ.Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε., από τον Δεκέμβριο 2008 δεν καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις επόμενες οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 10 Μαρτίου 2011.

Τράπεζα Κρήτης

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ με την υπ' αριθ. 7956/2005 απόφασή του, επιδικάζοντας στη ΔΕΗ το ποσό των 1,936 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 5,7 εκατ.). Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναιρέσεως κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντιδίκου Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους, ενώ, μετά την διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπαιτήση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμφωνητικό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδίκου. Η ως άνω αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας περί συμπληρώσεως της Απόφασης του Εφετείου Αθηνών απορρίφθηκε με την με αριθ. 1732/2010 Απόφαση του ίδιου Δικαστηρίου.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής που με την οποία γνωστοποιήθηκε πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσομένων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του Ν.134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, αυτή η διάταξη καταργήθηκε δυνάμει της διάταξης του άρθρου 36 παρ. 3 του Ν.3734/2009. Τέλος, με την άνω Επιστολή κλήθηκε η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή εμπρόθεσμα τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Ελλάδα επίσης υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΠΕΚ. Ήδη η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΠΕΚ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Περαιτέρω, η ΔΕΗ υπέβαλε νομίμως και εμπροθέσμως (3 Μαΐου 2010) Υπόμνημα Απάντησης στην Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και κατά της πιο πάνω από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244].

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

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

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

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

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

Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των μετόχων και τη δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ιδιαίτερης κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας.

Εντός του 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για την δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Το Σεπτέμβριο 2009, η Χαλυβουργική κατέθεσε αίτημα προς ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και Χαλυβουργική βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων. Η Διοίκηση επανεξετάζει τη συνεργασία με την Χαλυβουργική στα πλαίσια αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ, η οποία προβλέπεται να έχει ολοκληρωθεί στα τέλη του 2^{ου} – αρχές του 3^{ου} τριμήνου 2010.

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

Στις 2 Ιουλίου 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη σκοπιμότητας της κατασκευής και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

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

Λόγω της πολυπλοκότητας έκδοσης της μισθοδοσίας στην Εταιρεία (πλήθος επιδομάτων που συχνά διαφέρουν ανά κατηγορία και ειδικότητα προσωπικού, πολλές κατηγορίες προσωπικού, πολλοί και διάφοροι τομείς και φύση απασχόλησης), και δεδομένου ότι ο Ν.3833/2010 και ο Ν.3845/2010, επηρεάζουν το σύνολο του προσωπικού και τη λειτουργία της Εταιρείας, ακόμα δεν έχει ολοκληρωθεί η εφαρμογή των νόμων αυτών στη δαπάνη μισθοδοσίας της ΔΕΗ. Συνεπώς, σε αυτό το στάδιο, δεν μπορεί να γίνει μια ολοκληρωμένη και λεπτομερής άρα και αξιόπιστη εκτίμηση της συνολικής επίδρασης αυτών των νόμων (προ και μετά φόρων), στη δαπάνη μισθοδοσίας, με αποτέλεσμα, στα οικονομικά αποτελέσματα του Α' τριμήνου 2010, να μην αποτυπώνεται η επίδραση αυτών των νόμων.

Κατάργηση απαλλαγής του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στα υγρά καύσιμα: Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 καταργείται η ειδική απαλλαγή του Ν.2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ε.Φ.Κ. αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ 9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η αύξηση του Ε.Φ.Κ. από Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της για το έτος 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 100 εκατ. περίπου. Επιπρόσθετα, εκτιμάται ότι η πρόσθετη αύξηση βάσει του Ν. 3845/06.05.10, από Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 412 ανά χιλιόλιτρο, θα έχει μια πρόσθετη επιβάρυνση στα αποτελέσματα του 2010 ύψους € 9 εκατ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (Συνέχεια)

Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στην ηλεκτρική ενέργεια: Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 επιβάλλεται Ε.Φ.Κ. στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας, ή που προέρχεται από άλλα Κράτη-Μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα σεντς) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00 (πέντε ευρώ) όταν αυτή διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση, ενώ τα εν λόγω ποσά θα εισπράττονται από τους τελικούς καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Η εφαρμογή της ανωτέρω διάταξης ισχύει από 2 Μαΐου 2010. Η διάταξη αυτή δεν θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της ΔΕΗ.

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

Τον Μάρτιο του 2009, ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ σε BBB- από BBB, διατηρώντας την προοπτική σταθερή (stable outlook). Επίσης, από τον Μάρτιο του 2009 ο Οίκος MOODY'S δεν αξιολογεί πλέον την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ αφού η αξιολόγησή του αναφερόταν σε ένα διεθνές ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 500 εκατ. το οποίο αποπληρώθηκε τον Μάρτιο του 2009. Τον Δεκέμβριο 2009 ο Οίκος S&P έθεσε την ΔΕΗ σε αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση (negative credit watch). Τον Φεβρουάριο 2010 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ από BBB- με αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση σε BB+ με σταθερή προοπτική.

Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) – Loss of Rating

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

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

Τον Ιούνιο 2009 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την πολιτική αντιστάθμισης των κινδύνων από τις μεταβολές των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει η Εταιρεία. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία προέβη στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% της εκτιμώμενης κατανάλωσης υγρών καυσίμων του β' εξαμήνου 2009.

Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις.

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

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 26 Απριλίου 2010, πραγματοποιήθηκε η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με απαρτία 64,38%. Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων συζήτησε και ενέκρινε το κάθε ένα από τα παρακάτω θέματα της Ημερησίας Διάταξης:

ΘΕΜΑ ΠΡΩΤΟ: Τροποποίηση των άρθρων 10 και 36 του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε..

ΘΕΜΑ ΔΕΥΤΕΡΟ: Επικύρωση του ορισμού, κατ'άρθρο 37, του Ν. 3693/2008, των κ.κ. Αλεξάκη Παναγιώτη, Κατσουλάκου Ιωάννη και Πανέτα Κωνσταντίνου ως Μελών της Επιτροπής Ελέγχου.

ΘΕΜΑ ΤΡΙΤΟ: Επικύρωση εκλογής του πρώην Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου κ. Στεργίου Γεωργίου και της ιδιότητάς του.

ΘΕΜΑ ΤΕΤΑΡΤΟ: Έκτακτη, εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των Ασφαλιστικών Φορέων Προσωπικού ΔΕΗ Α.Ε. (ΙΚΑ/ΤΑΠ - ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ), μέχρι του ποσού που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων στη ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 1 του Νόμου 3833/2010.

Σύσταση νέας εταιρίας από τη ΔΕΗ και την Ισπανική URBASER

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση στις 28 Απριλίου 2010 ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της "ΔΕΗ Α.Ε." και της Ισπανικής εταιρίας "URBASER S.A."

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

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

Η Urbaser ανήκει στον όμιλο εταιριών "ACS" και δραστηριοποιείται στον χώρο διαχείρισης απορριμμάτων προσφέροντας υπηρεσίες σε συνολικό πληθυσμό άνω των 50 εκ. πολιτών. Δραστηριοποιείται σε Ευρώπη, Βόρειο & Νότιο Αμερική, Αφρική, Ινδία & Μέση Ανατολή και απασχολεί 32.000 υπαλλήλους.

Αλλαγή της προοπτικής (outlook) του rating της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών

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

Κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ, στις 14/4/2010, ενέκρινε ομόφωνα τα Τεύχη Διακήρυξης για το έργο "ΑΗΣ Πτολεμαΐδας - Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας V, μικτής ισχύος 550- 660 MWel, με καύσιμο κοιονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση", καθώς επίσης και την άμεση προκήρυξη του διαγωνισμού.

Ανάθεση καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων

Η Διοίκηση της ΔΕΗ Α.Ε. ανέθεσε την άσκηση των καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης στον κ. Γεώργιο Τριανταφύλλη, ο οποίος έχει εργαστεί στη ΔΕΗ συνολικά 29 χρόνια.

Ν. 3842/2010 «Αποκατάσταση φορολογικής δικαιοσύνης, αντιμετώπιση της φοροδιαφυγής και άλλες διατάξεις»

Σύμφωνα με το Νόμο 3842/2010 προβλέπονται για τα καθαρά κέρδη δύο φόροι ως εξής:

- α) στα κέρδη που διανέμονται επιβάλλεται Φόρος με συντελεστή 40% και
- β) στα αδιανέμητα κέρδη Φόρος με συντελεστή 24% για το 2010

Αύξηση Φ.Π.Α. και Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης

1. Οι συντελεστές του Φόρου Προστιθέμενης Αξίας ορίζονται σε είκοσι τρία τοις εκατό (23%) και σε έντεκα τοις εκατό (11%) στη φορολογητέα αξία. Οι αυξήσεις των συντελεστών ΦΠΑ ισχύουν από την 1η Ιουλίου 2010.
2. Ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης που επιβάλλεται στο Πετρέλαιο Εσωτερικής Καύσης (DIESEL) αυξάνεται σε 412 €/1000 λίτρα και το Πετρέλαιο εξωτερικής καύσης (FUEL OIL – Μαζούτ) σε 19 €/1000 λίτρα. Οι αυξήσεις αυτές ισχύουν από 3/5/2010.

Έκτακτη εισφορά στα κέρδη των νομικών προσώπων

Σύμφωνα με το Πέμπτο Άρθρο του Νόμου 3845/2010 επιβάλλεται στα Νομικά Πρόσωπα και επομένως και στη ΔΕΗ Α.Ε. για το Οικονομικό έτος 2010 έκτακτη εισφορά η οποία υπολογίζεται ανά κλιμάκιο ως εξής:

- 1 – 300.000 € με συντελεστή 4%,
- 300.001 – 1.000.000 € με συντελεστή 6%,
- 1.000.001 – 5.000.000 € με συντελεστή 8% και
- > 5.000.001€ με συντελεστή 10%.

Το συνολικό καθαρό εισόδημα ή τα καθαρά κέρδη επί των οποίων επιβάλλεται η έκτακτη εισφορά, δεν **μπορεί να υπερβαίνουν το διπλάσιο του μέσου όρου** των συνολικών καθαρών εισοδημάτων ή των καθαρών κερδών των δύο προηγούμενων οικονομικών ετών, 2008 και 2009.

Με βάση τα υφιστάμενα δεδομένα, η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι δεν θα υπάρξει επιβάρυνση από την εφαρμογή του Νόμου στα οικονομικά αποτελέσματα του 2010.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

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

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης για ποσοστό 50-60% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που εκτιμάται ότι θα καταναλώσει εντός του έτους 2010.

Νέο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Συγκροτήθηκε σε σώμα το νέο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. στο οποίο ανέλαβαν καθήκοντα προέδρου ο κ. Αρθούρος Ζερβός, πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. και διευθύνων σύμβουλος ο κ. Ιωάννης Τσιπουρίδης. Το νέο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε., αποτελείται από τα ακόλουθα μέλη:

- Ζερβός Αρθούρος, πρόεδρος
- Τσιπουρίδης Ιωάννης, διευθύνων σύμβουλος
- Χαβιαρόπουλος Παναγιώτης, αντιπρόεδρος
- Διακουλάκη Δανάη, μέλος
- Κοπανάκης Ιωάννης, μέλος
- Παπαντώνης Δημήτριος, μέλος
- Νίκου Ιωάννα, μέλος

Αποχώρηση δύο Γενικών Διευθυντών

Την 1 Μαρτίου 2010, επήλθε με αμοιβαία συμφωνία η λύση της συνεργασίας της Επιχείρησης με την Γενική Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης κα Ειρήνη Τζαννέτου και με τον Γενικό Διευθυντή Επιτελικών Υπηρεσιών κ. Χρήστο Τριζόγλου.

14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	31.03.2010	31.03.2009	31.03.2010	31.03.2009
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	203.249	222.566	5.703	18.107
Παραγωγή	745.143	774.897	219.797	206.328
Μεταφορά	67.842	72.157	26.606	30.551
Δίκτυο Διανομής	224.523	211.840	88.476	91.151
Διαχειριστής Δικτύου Διανομής	184.975	-	577	-
Προμήθεια (Εμπορία)	1.255.227	1.331.818	5.863	68.591
	2.680.959	2.613.278	347.022	414.728
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	77.602	38.757	4.343	(63.012)
Δίκτυο Διανομής	20.691	14.082	11.854	4.153
Προμήθεια (Εμπορία)	70.580	135.235	16.783	55.229
	168.873	188.074	32.980	(3.630)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	66.039	34.814	(11.062)	(72.372)
Δίκτυο Διανομής	15.731	12.594	2.121	(2.721)
Προμήθεια (Εμπορία)	55.434	116.546	12.472	45.756
	137.204	163.954	3.531	(29.337)
Διαχειριστής Δικτύου Νησιών	166.241	-	(3.666)	-
Απαλοιφές	(1.662.058)	(1.438.275)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(36.878)	(53.278)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	634	487
Φόρος εισοδήματος	-	-	(86.161)	(82.298)
Γενικό Σύνολο	1.491.219	1.527.031	257.462	246.672

B. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2010 έως 31 Μαρτίου 2010

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.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr				
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 19 Μαΐου 2010				
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΞΟΔΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)		
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		Κύκλος εργασιών		
13.211.536	13.142.337	13.122.236	13.054.387	
78.289	78.813	78.178	78.692	
34.950	33.219	106.099	96.827	
841.384	807.706	840.628	806.909	
1.086.901	1.006.412	1.083.645	1.003.576	
164.417	201.323	179.793	222.438	
28.840	34.312	28.840	34.312	
718.098	480.042	702.711	471.782	
16.164.415	15.784.164	16.142.130	15.768.923	
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων		
1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200	
5.653.090	5.394.114	5.638.274	5.382.025	
6.720.290	6.461.314	6.705.474	6.449.225	
0	0	0	0	
6.720.290	6.461.314	6.705.474	6.449.225	
3.169.615	2.857.751	3.169.615	2.857.751	
3.499.410	3.500.576	3.492.001	3.493.157	
1.518.573	1.712.920	1.518.540	1.712.917	
1.256.527	1.251.603	1.256.500	1.255.873	
9.444.125	9.322.850	9.436.656	9.319.698	
16.164.415	15.784.164	16.142.130	15.768.923	
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)		ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)		
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ		
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		
ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (αναμορφωμένο)		
6.461.314	4.981.366	6.449.225	4.981.947	
259.043	242.442	256.249	241.782	
(67)	(446)	0	(447)	
6.720.290	5.223.362	6.705.474	5.223.282	
ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ		Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά		Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες χώρες που εδρεύουν, τα ποσοτά συμμετοχής και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι:		Αποσβέσεις παγίων στοιχείων		
Me τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:		Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηρήσεων		
Εταιρεία	% συμμετοχής	Εδρα	Ανελέγκτες χρήσεις	
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009	
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	1999-2009	
ΔΕΗ ΘΡΑΣΙΒΟΥΧΩΝ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
SOLARLAB A.E.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009	
PPC FINANCE PLC	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-	
2. Τον Νοέμβριο του 2009 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος της χρήσης 2008 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2010. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν λογιστικές διαφορές περίπου 21 εκατ. οι οποίες προέρχονται από την φορολογία εισοδήματος. Από τον ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου 1 εκατ. η οποία θα συμψηφιστεί με οφείλες του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του προαναφερθέντος ελέγχου εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για την Φορολογία Εισοδήματος όπως και στις προηγούμενες χρήσεις 2006 και 2007, δεδομένου ότι δεν έχει επιβεβαιωθεί οριστικά από φορολογικές πλεύρας, το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της Εταιρείας. Για όλες τις άλλες φορολογικές εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου. Τον Ιούνιο 2008, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής Εταιρείας "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε." αποφάσισε να λύσει και υπαγάγει τις σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2008, σύμφωνα με το εθνικό εμπόριο δικαίο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε." δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.		Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		
3. Me τη μέθοδο της καθαρής θέσης:		ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Εδρα	Ανελέγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΔΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2006-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2002-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΝΕ ΓΙΤΑΝΑ.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΙΦΩΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007-2009
ΟΡΓΑΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΦΩΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΙΛΙΠΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.		2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό της κεφάλαιο.		
2. Λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημ. 3.2 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων. Η Διερμηνεία 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, αφορά σε προγράμματα συμμετοχής χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεση της και έχει υποχρεωτική μελλοντική (προσδοκώμενη) εφαρμογή για περιουσιακά στοιχεία ή διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιουλίου 2009 εφεξής και υποθετήθηκε από την ΕΕ την 30 Νοεμβρίου 2009 με εφαρμογή το αργότερο μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2010. Η ΔΕΗ εφόρμησε την ανωτέρω Διερμηνεία χωριστά, για περιουσιακά στοιχεία και χρηματικά διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Ως εκ τούτου, από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Η επιβάρυνση της Διερμηνείας αυτής στα κέρδη μετά από φόρους, στα ίδια κεφάλαια και στα κέρδη ανά μετοχή, για το Α' τρίμηνο του 2009 έχει ως εξής:				
Κέρδη μετά από φόρους	1ο τρίμηνο 2009			
Κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	Ομίλος	Εταιρεία		
Επιβάρυνση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών» που λήφθηκαν εντός του Α' τριμήνου 2009		36.272	36.272	
Προσαρμόρηση του φόρου εισοδήματος		(9.068)	(9.068)	
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18		246.672	246.012	
Ίδια Κεφάλαια	1ο τρίμηνο 2009			
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	Ομίλος	Εταιρεία		
Καθαρή επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18, μετά από φόρους		5.196.158	5.196.078	
Σύνολο αναμορφωμένων ιδίων κεφαλαίων μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18		27.204	27.204	
		5.223.362	5.223.282	
Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε Ευρώ)	1ο τρίμηνο 2009			
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	Ομίλος	Εταιρεία		
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18		0,95	0,11	
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18		0,95	1,06	
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπόγματα βάρη.				
4. Για τις πάσης φύσεως επιδοτικές έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.				
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.03.2010 αναλύονται ως εξής:				
α) Προβλέψεις για πάσης φύσεως επιδοτικές ή υπό διαιτησία διαφορές	Ομίλος	Εταιρεία		
β) Προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις		9.349	9.349	
γ) Λοιπές προβλέψεις		872	840	
		25.168	25.173	
6. Ο αριθμός των μεθοδολογηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2010 και 2009, ήταν 22.367 και 23.544 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μεθοδολογείται αναγκαστικά.				

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Αθήνα, 19 Μαΐου 2010

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΑΡΘΟΥΡΟΣ ΖΕΡΒΟΣ

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ