



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2009**

**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 10 Νοεμβρίου 2009 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

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

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.
ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ.
ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	9
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	10
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	11
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	11
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	12
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	13
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	15
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	15
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	15
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	24
13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	24

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

ΟΜΙΛΟΣ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	01.01.2009- 30.09.2009	01.01.2008- 30.09.2008	01.07.2009- 30.09.2009	01.07.2008- 30.09.2008	01.01.2009- 30.09.2009	01.01.2008- 30.09.2008	01.07.2009- 30.09.2009	01.07.2008- 30.09.2008
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.225.873	4.120.461	1.482.967	1.552.667	4.217.380	4.120.326	1.478.809	1.552.566
Λοιπές Πωλήσεις	268.606	295.858	83.087	98.714	268.606	295.858	83.087	98.714
	<u>4.494.479</u>	<u>4.416.319</u>	<u>1.566.054</u>	<u>1.651.381</u>	<u>4.485.986</u>	<u>4.416.184</u>	<u>1.561.896</u>	<u>1.651.280</u>
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	823.424	792.068	280.354	271.520	820.291	788.720	279.990	270.233
Καύσιμα	1.381.356	2.034.428	500.668	814.861	1.381.356	2.034.428	500.668	814.861
Αποσβέσεις	328.377	321.962	110.568	108.929	324.672	318.862	109.220	107.852
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	410.212	772.106	137.206	310.687	417.723	783.852	139.647	315.764
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	232.898	256.712	75.899	89.060	232.898	256.712	75.899	89.060
Δαπάνη για εκπομπές CO ₂	65.540	110.153	26.330	52.440	65.540	110.153	26.330	52.440
Προβλέψεις	51.190	15.821	18.321	(4.089)	51.171	15.821	18.314	(4.089)
Ζημιές/(Κέρδη) από κάλυψη υποχρεώσεων CO ₂ έτους 2008	(17.553)	-	1.624	-	(17.553)	-	1.624	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	128.020	155.675	38.307	55.676	127.957	155.640	38.302	55.661
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(13.840)	(24.151)	(5.327)	(6.705)	(14.802)	(99.181)	(5.308)	(6.690)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	238.348	215.987	71.688	78.803	232.960	211.669	69.001	77.219
Καθαρή Ζημία/(Κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις & Κοινοπραξίες	(515)	15.109	104	11.449	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημιές από συν/κές διαφορές	(1.938)	8.729	(1.250)	12.005	(1.938)	8.729	(1.250)	12.005
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	868.960	(258.280)	311.562	(143.255)	865.711	(169.221)	309.459	(133.036)
Φόρος εισοδήματος	(226.251)	13.650	(80.989)	10.414	(225.080)	13.614	(80.572)	11.194
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	642.709	(244.630)	230.573	(132.841)	640.631	(155.607)	228.887	(121.842)
Κέρδη/ (Ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	<u>2,77</u>	<u>(1,05)</u>	<u>0,99</u>	<u>(0,57)</u>				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>				

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2008 – 30.09.2008	01.07.2009 – 30.09.2009	01.07.2008 – 30.09.2008	01.01.2009- 30.09.2009	01.01.2008 – 30.09.2008	01.07.2009 – 30.09.2009	01.07.2008 – 30.09.2008
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ	642.709	(244.630)	230.573	(132.841)	640.631	(155.607)	228.887	(121.842)
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες)								
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	18.936	(29.004)	10.664	(4.475)	18.936	(29.004)	10.664	(4.475)
Λοιπά	(229)	-	(120)	-	843	-	952	-
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	18.707	(29.004)	10.544	(4.475)	19.779	(29.004)	11.616	(4.475)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	661.416	(273.634)	241.117	(137.316)	660.410	(184.611)	240.503	(126.317)

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.09.2009	31.12.2008	30.09.2009	31.12.2008
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12.145.957	11.854.392	12.080.874	11.789.209
Ασώματες ακινητοποιήσεις	5.568	5.870	5.470	5.801
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	45.710	23.256	45.710	23.256
Λοιπά	33.316	21.067	97.267	86.240
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	12.230.551	11.904.585	12.229.321	11.904.506
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	820.122	762.537	819.373	761.792
Απαιτήσεις	1.279.989	1.183.651	1.295.378	1.191.552
Χρηματικά Διαθέσιμα	447.811	103.450	442.488	100.391
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.547.922	2.049.638	2.557.239	2.053.735
Σύνολο Ενεργητικού	14.778.473	13.954.223	14.786.560	13.958.241
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.256.570	4.256.570	4.230.543	4.230.543
Αποθεματικά	276.493	257.160	276.493	257.160
Αποτελέσματα εις νέο	882.736	241.099	908.337	267.707
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.642.336	4.981.366	5.641.910	4.981.947
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.300.203	2.821.696	3.300.203	2.821.696
Προβλέψεις	473.668	466.260	473.668	466.260
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.916.489	2.633.148	2.912.499	2.631.077
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.690.360	5.921.104	6.686.370	5.919.033
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.141.328	1.202.234	1.153.836	1.208.758
Μερίσματα πληρωτέα	92	238	92	238
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	358.500	-	357.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.304.357	1.490.781	1.304.352	1.490.765
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.445.777	3.051.753	2.458.280	3.057.261
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	14.778.473	13.954.223	14.786.560	13.958.241

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

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

	<u>Λοιπά Αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης Μετοχών	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία	Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.	Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
		Υπέρ το άρτιο		αν/γής Παγίων	Αναπρ. Παγίων	Αποθ/κίων	Αποθ/κίων	Αποθ/κίων	Αποθ/κίων	Αποθ/κίων
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.175.422	(947.342)	53.641	208.433	262.074	570.240	5.279.901
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	-	(29.004)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	-	(29.004)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(244.630)	(244.630)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	(244.630)	(273.634)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Μεταβολή λόγω μείωσης φορολογικών συντελεστών	-	-	-	64.316	-	-	-	-	-	64.316
Λοιπά	-	(85)	4.052	-	-	-	-	-	(4.051)	(84)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2008	1.067.200	106.594	49.680	4.239.738	(947.342)	24.637	208.433	233.070	298.359	5.047.299
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 χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	18.936	-	18.936	-	18.936
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	843	843	(1.072)	(229)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	(1.072)	18.707
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	642.709	642.709
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	641.637	661.416
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	-	(446)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	22.035	208.830	230.865	882.736	5.642.336

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Λοιπά Αποθεματικά									
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης Μετοχών	Τακτικό Αποθεματι- κό	Υπεραξία	Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.	Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογρά- φων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών Αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων
		Υπέρ το άρτιο		αν/γής Παγίων	Αναπρ. Παγίων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.150.222	(947.342)	53.641	208.433	262.074	523.827	5.208.288
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	-	(29.004)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	-	(29.004)
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(155.607)	(155.607)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(29.004)	-	(29.004)	(155.607)	(184.611)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Μεταβολή λόγω μείωσης φορολογικών συντελεστών	-	-	-	63.489	-	-	-	-	-	63.489
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.213.711	(947.342)	24.637	208.433	233.070	345.021	5.063.967
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 χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	18.936	-	18.936	-	18.936
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	843	843	-	843
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	-	19.779
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	640.631	640.631
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	18.936	843	19.779	640.631	660.410
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	(1)	(447)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	22.035	208.830	230.865	908.337	5.641.910

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2009- 30.09.2009	01.01.2008- 30.09.2008	01.01.2009- 30.09.2009	01.01.2008- 30.09.2008
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	868.960	(258.280)	865.711	(169.221)
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου		-		-
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	451.504	433.721	447.431	430.311
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(57.609)	(49.383)	(57.241)	(49.693)
Χρεωστικοί τόκοι	119.877	149.722	119.814	149.687
Λοιπές αναμορφώσεις	50.984	(6.726)	50.513	(21.812)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(231.105)	(553.019)	(233.579)	(561.216)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(127.589)	344.216	(129.110)	380.925
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	1.075.022	60.251	1.063.539	158.981
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(743.094)	(716.752)	(736.018)	(711.337)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	204.881	153.631	202.572	153.631
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	13.840	19.683	14.802	19.679
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(6.186)	(49)	(3.712)	62.173
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(530.559)	(543.487)	(522.356)	(475.854)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(358.500)	205.825	(357.500)	204.800
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού (καθαρές από έξοδα έκδοσης δανείων)	1.315.000	815.000	1.315.000	815.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.022.723)	(524.990)	(1.022.707)	(524.990)
Πληρωμή τόκων	(133.879)	(136.866)	(133.879)	(136.831)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(23.190)	-	(23.190)
Ταμιακές εισροές/ (εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(200.102)	335.779	(199.086)	334.789
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	344.361	(147.457)	342.097	17.916
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	103.450	196.541	100.391	28.290
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	447.811	49.084	442.488	46.206

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Σεπτεμβρίου 2009 και 2008, ήταν 23.127 και 23.900 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2009 και 2008, 254 και 247 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 206 και 199, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 6.505 και 6.350 Ευρώ για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2009 και 2008, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη 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 221.000 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

Διατάξεις του Ν.3734/2009 (ΦΕΚ Α' 8)

Με τις διατάξεις του Ν.3734/2009 εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας, βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ και συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο για την προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας. Με τον ίδιο νόμο επέρχονται τροποποιήσεις του υφιστάμενου κανονιστικού πλαισίου και ιδίως των διατάξεων των Ν. 2773/1999, 3175/2003 και 3468/2006.

Α. Οι κύριες διατάξεις του Ν.3734/2009 που αφορούν άμεσα τη ΔΕΗ είναι:

- Ρυθμίζονται ζητήματα απαλλοτριώσεων και αποζημιώσεων, καθώς και μετεγκατάστασης θιγομένων κατοίκων, που αφορούν στο Υδροηλεκτρικού έργο της Μεσοχώρας.
- Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων με νέες σύγχρονης τεχνολογίας, άνευ περιορισμού ισχύος.
- Οι εκκρεμούσες αιτήσεις της ΔΕΗ που έχουν υποβληθεί σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν.3175/2003 και Ν.3587/2007, υπάγονται εφεξής στις ρυθμίσεις αυτού του νόμου.
- Η ισχύς της Προσωρινής Ενιαίας Άδειας Λειτουργίας που χορηγήθηκε σύμφωνα με το Ν.2941/2001 των μονάδων της ΔΕΗ οι οποίες αναφέρονται στο Ν.2773/1999 και περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ παρατείνεται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013.
- Στις μονάδες της ΔΕΗ που έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής από την 24 Ιανουαρίου 2002 μέχρι την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, χορηγείται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013 προσωρινή άδεια λειτουργίας, κατά την έννοια της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του Ν.2941/2001.
- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Β. Σε σχέση με γενικότερα θέματα προώθησης των ΑΠΕ προβλέπονται τα εξής:

- Ρυθμίζονται επιμέρους ζητήματα σχετικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ειδικότερα ζητήματα φωτοβολταϊκών σταθμών και ζητήματα σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.
- Παρέχεται νομοθετική εξουσιοδότηση για τη θέσπιση του Ειδικού Προγράμματος «Φωτοβολταϊκά στις Στέγες», με στόχο την παροχή κινήτρων και την δημιουργία πλαισίου απλής διοικητικής διαδικασίας, που θα επιτρέψει την αποτελεσματική αξιοποίηση φιλικών προς το περιβάλλον τεχνολογιών.

Σημειώνεται περαιτέρω ότι μη μείζονος σημασίας συμπληρώσεις και τροποποιήσεις του κανονιστικού πλαισίου περιλαμβάνονται και στους Ν.3769/2009 και 3784/2009.

Υπουργικές Αποφάσεις (ΥΠΑΝ)

Α. Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 εκδόθηκαν Υπουργικές Αποφάσεις οι οποίες ρυθμίζουν τα ακόλουθα θέματα λειτουργίας της αγοράς, κατά τρόπο ώστε να καθίσταται πρακτικά εφικτή η αναλυτική και διακριτή αναγραφή χρεώσεων στον λογαριασμό του τελικού καταναλωτή, όπως απαιτείται κατά το ισχύον θεσμικό πλαίσιο:

- «Προϋπολογισμός ετησίου κόστους του Συστήματος Μεταφοράς και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Πελατών για το έτος 2009».
- «Συντελεστές επιμερισμού του ετησίου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ και χρεώσεις ανά κατηγορία Πελατών».
- «Ετήσιο κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».
- Μεθοδολογία – Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής.
- Μεθοδολογία επιμερισμού του ετησίου ανταλλάγματος για κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ.

Β. Περαιτέρω, τέθηκε σε εφαρμογή (ΦΕΚ Β' 1079/2009) το Ειδικό Πρόγραμμα «Φωτοβολταϊκά στις Στέγες» που θα ισχύσει από 1η Ιουλίου 2009, το οποίο δίνει τη δυνατότητα στους καταναλωτές να αξιοποιήσουν την πράσινη ενέργεια εγκαθιστώντας φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 10 kWp ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με ευνοϊκά κίνητρα και απλές διαδικασίες. Οι αιτήσεις για τη σύνδεση των φωτοβολταϊκών συστημάτων του Ειδικού Προγράμματος θα κατατίθενται στα γραφεία της έδρας των τοπικών υπηρεσιών Δικτύου της ΔΕΗ (Περιοχές ΔΕΗ) ενώ αναλυτική πληροφόρηση παρέχεται στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ ΑΕ.

Αποφάσεις ΡΑΕ

Καθορίστηκαν από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας: (ΦΕΚ Β' 115/2009 21/1/2009) σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας:

- Οι μοναδιαίες χρεώσεις συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των χρεώσεων μη συμμόρφωσης λόγω μη νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2009.
- Η αριθμητική τιμή του συντελεστή εξομάλυνσης για το έτος αξιοπιστίας Οκτ. 2008 – Σεπτ. 2009.
- Το ποσοστό προσαύξησης του μεταβλητού κόστους για το ημερολογιακό έτος 2008.

Οριστικοποιήθηκε και υιοθετήθηκε η τρίτη δέσμη μέτρων για την εσωτερική αγορά ενέργειας (δημοσίευση στην Επίσημη Εφημερίδα της ΕΕ στις 13/7/2009), στην οποία περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων:

1) Η Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου «*Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Η/Ε και για την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ*». Οι σημαντικότερες ρυθμίσεις που προβλέπονται συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- Αποτελεσματικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων προμήθειας και παραγωγής από την εκμετάλλευση Συστήματος Μεταφοράς. Πέραν του νομικού, λειτουργικού και λογιστικού διαχωρισμού, επιβάλλονται πλέον και υποχρεώσεις ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, με εναλλακτική δυνατότητα τον διορισμό Ανεξάρτητου Διαχειριστή Συστήματος. Προβλέπεται έντονος ρυθμιστικός έλεγχος για τη διασφάλιση της αποτελεσματικότητας των επιμέρους εναλλακτικών λύσεων.
- Διαχωρισμός των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής.
- Περαιτέρω εναρμόνιση των αρμοδιοτήτων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών με στόχο την ενίσχυση της ανεξαρτησίας αυτών από τυχόν παρεμβάσεις.
- Περισσότερη διαφάνεια των λειτουργιών στην ενεργειακή αγορά.
- Προστασία και πληροφόρηση καταναλωτών στην ελεύθερη αγορά Η/Ε.
- Καθιέρωση μιας ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς τελικού καταναλωτή.

2) Ο Κανονισμός 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου «*Σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές Η/Ε και την κατάργηση του Κανονισμού 1228/2003*».

3) Ο Κανονισμός 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου «*για την ίδρυση Οργανισμού συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας*»

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(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 εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009, 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 2008. 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 10^η Νοεμβρίου 2009.

3.2. 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 2008 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω νέων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2009:

- *Διερμηνεία 13, «Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Διερμηνεία 15 «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Διερμηνεία 16, «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η ΔΕΗ δεν αντισταθμίζει την καθαρή επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 8, «Λειτουργικοί Τομείς»:* Το ΔΠΧΑ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, «Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα» και υιοθετεί την προσέγγιση της διοίκησης αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που γνωστοποιείται είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Η υιοθέτηση του προτύπου αυτού δεν επέφερε μεταβολές στον τρόπο με τον οποίο η ΔΕΗ γνωστοποιούσε τις πληροφορίες ανά λειτουργικό τομέα.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»:* Το ΔΛΠ 1 έχει τροποποιηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Από τις πιο σημαντικές τροποποιήσεις είναι: η απαίτηση όπως η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων περιλαμβάνει μόνο συναλλαγές με μετόχους, η εισαγωγή μιας καινούργιας κατάστασης συνολικών εσόδων («comprehensive income») που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τα «λοιπά συνολικά έσοδα» («other comprehensive income») και της απαίτησης όπως επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών να παρουσιάζονται από την αρχή της προγενέστερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Η ΔΕΗ έκανε τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των υφιστάμενων οικονομικών της καταστάσεων και επέλεξε να παρουσιάσει τα συνολικά έσοδα σε ξεχωριστή οικονομική κατάσταση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» όσον αφορά τα «Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή «puttable» μέσο)»:* αυτές οι τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις.
- *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.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού»:* Με βάση τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, καταργείται η επιλογή (που υπήρχε στο προηγούμενο πρότυπο) για αναγνώριση του κόστους δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθεί άμεσα σε ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληρεί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώλησή του. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προτύπου, ο Όμιλος υιοθέτησε την αλλαγή από την ημερομηνία εφαρμογής του και μελλοντικά. Δεν έγινε αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Η επίδραση από την εφαρμογή της τροποποίησης αυτής δεν ήταν σημαντική.
- *Τροποποιήσεις στα ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:* η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν προέβη σε επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2009 και δεν θα εφαρμοστούν νωρίτερα από τη ΔΕΗ:

- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, 'Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών',* εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις.

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 αναγνωρισθεί 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.).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2009	31.12.2008	30.09.2009	31.12.2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	59	-
	-	-	75.820	75.761

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.09	31.12.2008		
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	90%	-	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.

Ίδρυση της θυγατρικής εταιρείας "PPC Finance PLC"

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.

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.09	31.12.08	30.09.09	31.12.08
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.341	1.278	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.333	893	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.303	2.062	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	963	892	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	946	958	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	4.036	5.762	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	150	153	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	22	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	22	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	22	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	22	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	22	24	-	-
	11.182	12.118	-	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(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
		30.09.09	31.12.08		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	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.		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
PPC FINANCE PLC		10,00%	-	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

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.

Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συμμετοχής της ΔΕΗ στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas. Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ. το οποίο απεικονίστηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου του έτους 2007. Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2008, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 77 εκατ. περίπου, το οποίο απεικονίζεται στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009 τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες (συγγενείς και κοινοπραξίες) ανήλθαν σε Ευρώ 0,5 εκατ. (2008: 15,1 εκατ. ζημία).

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, διαδικασία η οποία μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ δεν είχε ακόμη ολοκληρωθεί. Η ΔΕΗ, εντός του Ιουνίου 2009 γνωστοποίησε την πρόθεσή της να μη συμμετάσχει στην αύξηση. Ως εκ τούτου η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Σεπτεμβρίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). Κατά την ολοκλήρωση της ανωτέρω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου, θα οριστικοποιηθεί το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ, ωστόσο, δεν αναμένεται να προκύψει ουδεμία επίδραση στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ δεδομένου ότι η συμμετοχή της στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά την διάρκεια των προηγούμενων χρήσεων. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

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, συμπεριλαμβανομένης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου. Μετά από διαδοχικές αυξήσεις του μετοχικού της κεφαλαίου, την 30 Σεπτεμβρίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 5.530 (31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5.140). Βάσει της Συμφωνίας των Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, κάθε εταίρος είναι δυνατό να κληθεί να καταβάλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες. 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. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί. Στις 30 Σεπτεμβρίου 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικά, παθητικά, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (συνέχεια)

	<u>30/09/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
Ενεργητικό	177	312
Παθητικό	(175)	(172)
Ίδια κεφάλαια	(2)	(140)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(333)	(1.228)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	30.09.2009		31.12.2008	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	152	-	122	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	18.038	(6.882)	17.112	(8.736)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	33	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	91	-	35	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	24	-	9	-
	<u>18.334</u>	<u>(6.882)</u>	<u>17.311</u>	<u>(8.736)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(152)	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ	-	-	-	-
Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	(2.550)
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	52.244	-	24.924	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>52.381</u>	<u>(152)</u>	<u>25.061</u>	<u>(2.745)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	306.069	(356.783)	548.834	(617.820)
	<u>306.069</u>	<u>(356.783)</u>	<u>548.834</u>	<u>(617.820)</u>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	30.09.2009		30.09.2008	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	27	-	26	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	6.392	(7.511)	3.473	(11.746)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	8	-	7	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	54	-	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	14	-	1	-
	<u>6.495</u>	<u>(7.511)</u>	<u>3.511</u>	<u>(11.746)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.260)	292	(1.048)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	4	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ	1	-	2	-
Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	40	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2.550	-	928	-
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ	31.004	(1.670)	52.409	(5.561)
SENCAP	-	-	(105)	-
	<u>33.555</u>	<u>(2.930)</u>	<u>53.570</u>	<u>(6.609)</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Λοιπές

ΔΕΣΜΗ

- Χρήση συστήματος μεταφοράς	186.507	-	224.923	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	10.235	-	9.488	-
- Πρόσβαση & λειτουργία συστ/τος μεταφοράς	-	(232.898)	-	(256.712)
- Αγορές ενέργειας	-	(202.122)	-	(467.689)
- Λοιπές υπηρεσίες	23.936	-	21.524	-
	220.678	(435.020)	255.935	(724.401)

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 2008 ανήλθε σε Ευρώ 7,9 εκατ. (2007: Ευρώ 1,3). 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 εννεάμηνο του 2009 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας € 1,7 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	
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	31.12.2008
ΕΛΠΕ, υγρά καύσιμα	88.312	343.463	12.122	12.836
ΔΕΠΑ, φυσικό αέριο	342.592	655.984	37.504	60.595
	430.904	999.447	49.626	73.431

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 30 Σεπτεμβρίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.09	30.09.08	30.09.09	30.09.08
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	293	360	143	360
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	253	167	136	164
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	216	-	216	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	4	1	4	1
	766	528	499	525
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	1.201	1.056	1.201	1.056
- Εργοδοτικές εισφορές	146	120	146	120
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	237	-	237	-
	1.584	1.176	1.584	1.176
	2.350	1.704	2.083	1.701

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

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

Δεδομένου ότι η χρήση 2008 ήταν ζημιολόγος, εντός του 2009 δεν διανεμήθηκε μέρισμα για τη χρήση αυτή.

10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δέκα έξι (16) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 1.315 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2010 – 2016, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 220 εκατ. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 840 εκατ, εκ των οποίων ποσό € 160 εκατ. έχουν δεσμευτική περίοδο διαθεσιμότητας ενός έτους από την υπογραφή των δανειακών συμβάσεων.

Για πρώτη φορά η Μητρική Εταιρεία σε μία δανειακή της σύμβαση έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές και άλλες ρήτρες (εκτός του ιδιοκτησιακού της καθεστώτος) οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους, όπως υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ, υποχρέωσης διατήρησης (α) του δείκτη EBITDA / Χρεωστικοί τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Ξένα κεφάλαια / Ίδια κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος / Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από «0,5»).

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2009 σε Ευρώ 275 εκατ. και ήταν στο σύνολό του μη χρησιμοποιηθέν.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009 ανήλθε σε Ευρώ 1.023 εκατ. συμπεριλαμβανομένης της εφάπαξ αποπληρωμής διεθνούς ομολογιακού δανείου ποσού Ευρώ 500 εκατ. τον Μάρτιο 2009.

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κυριότητα της περιουσίας

Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο, 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.

Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2009, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 674 εκατ. περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 376 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. *Περιστατικά Πυρκαγιών:* Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκατ. περίπου.
3. *Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:* Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 173 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. *Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:* Έως την 30 Σεπτεμβρίου 2009 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας, βάσει Ν.3655/2008) 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 εισέπραξε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα ξεκαθαριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μιας εκ των ως άνω αγωγών γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393, ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ. 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. Όσον αφορά στην αναμενόμενη απόφαση η θετική εισήγηση υπέρ της ΔΕΗ στο τμήμα του Αρείου Πάγου στο οποίο είχε εισαχθεί η υπόθεση, θα συνεκτιμηθεί κατά την εκδίκαση της υπόθεσης στην Ολομέλεια. 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 επί αυτής και στο (ε) με την υπ' αριθμόν 1459/2009 απόφαση του Εφετείου Αθηνών απερρίφθη η αγωγή λογοδοσίας του ΟΑΠ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 173 εκατ. περίπου.

Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989, υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν η τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης, λόγω σοβαρών νομικών παραβάσεων, οι οποίες είχαν τότε αποκαλυφθεί. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806, δεσμεύθηκαν (περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις), καθώς η ΔΕΗ διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή ύψους Ευρώ 12.053. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου και εκδόθηκε απόφαση η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, υποβλήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της προαναφερθείσας απόφασης στο Ανώτατο Δικαστήριο. Η αίτηση αναίρεσης συζητήθηκε τον Οκτώβριο 2007, ενώπιον του Αρείου Πάγου και παραπέμφθηκε στο Εφετείο προς νέα εκδίκαση. Η υπόθεση συζητήθηκε εκ νέου στο Εφετείο την 5 Μαρτίου 2009 και εκδόθηκε απόφαση η οποία αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης και διατάσσει τη συμπλήρωση της έκθεσης πραγματογνωμοσύνης που αφορά τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. 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.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 30 Σεπτεμβρίου 2009 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 278,9 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 103,1 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.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών Μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει Πρόγραμμα Μείωσης Εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
 - i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
 - iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και με την ΚΥΑ 33437/1904/Ε103/2008 (ΦΕΚ 1634/Β/14.08.2008) 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 το έργο (iii) τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία στις αρχές του Ιουλίου 2009.

Αναμένεται η ανανέωση από το ΥΠΕΚΑ των ΚΥΑ ΕΠΟ ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της ΚΥΑ 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. Μετά την τελική διαμόρφωση και θεσμοθέτηση των διατάξεων της νέας αυτής Οδηγίας, πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες, αναφορικά με τα ως άνω (i) και (ii) μέτρα, θα επανεκτιμηθούν και μετά την αξιολόγησή τους, με βάση το νέο θεσμικό πλαίσιο, θα επαναπροσδιορισθούν.

3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 αμιαντοσιμμένου 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 εμπειρικά 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.

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 417 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Μετά από διεθνή διαγωνισμό, το έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 219 εκατ. και η συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου είναι 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία. Αναφορικά με το έργο αυτό:

- Έχει εκδοθεί η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.
- Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης των μελετών για το έργο καθώς και η άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.
- Εγκρίθηκε η μελέτη επεξεργασίας και διάθεσης υγρών βιομηχανικών αποβλήτων.
- Στις 13 Ιανουαρίου 2009 η ΔΕΗ απέστειλε αίτηση προς το ΥΠΕΧΩΔΕ για τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (τροποποίηση της όδευσης του υφιστάμενου ρέματος).
- Στις 12.05.2009 το Υπουργείο Ανάπτυξης εξέδωσε απόφαση τροποποίησης της άδειας εγκατάστασης της νέας μονάδας ως προς ήσσονος σημασίας μεταβολές στη χωροθέτηση και μέγεθος των εγκαταστάσεων καθώς και ως προς την προσθήκη του Κέντρου Υπερψηλής Τάσης.
- Το Υπουργείο Πολιτισμού ενέκρινε από πλευράς αρχαιολογικού Νόμου την κατασκευή των κύριων εγκαταστάσεων και βοηθητικών εγκαταστάσεων.
- Στις 23 Ιουλίου 2009 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια της νέας μονάδας και οι επί τόπου εργασίες ξεκίνησαν στις 17/09/2009.
- Ολοκληρώθηκαν οι συζητήσεις με τον Ανάδοχο για το νέο χρονοδιάγραμμα του Έργου και την αντιμετώπιση οικονομικών θεμάτων και τεχνικών τροποποιήσεων που προέκυψαν.

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.

Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με τον Όμιλο Ρέστη

Η ΔΕΗ και ο όμιλος επιχειρήσεων Ρέστη υπέγραψαν την 14 Μαΐου 2009 μνημόνιο συνεργασίας (MoU) για να εξετασθεί η συνεργασία στους τομείς (α) ανάπτυξης, κατασκευής και λειτουργίας ενεργειακού συμπλέγματος ορυχείων και λιγνιτικού σταθμού στο Μαυροβούνιο, (β) συμμετοχής στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την πώληση μέρους των μετοχών και την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας ΕΡCG, (ηλεκτρική εταιρία με μονάδες για παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας) και (γ) ανάπτυξη, κατασκευής και λειτουργίας έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακέρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο 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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 2012.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα

Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε οριστεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί. Στις 27.07.2009 εκδόθηκε από το ΥΠΑΝ η απόφαση για τον καθορισμό των όρων και προϋποθέσεων της Άδειας Παραγωγής καθώς και της άδειας διανομής θερμικής ενέργειας 70 MWth. Προετοιμάζεται ο Φάκελος προς τις Αρμόδιες Υπηρεσίες για την ανανέωση και τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του ΑΗΣ Μελίτης.

Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου από Φορολογία Εισοδήματος. Από ΦΠΑ, παρακρατούμενους φόρους και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση, η Εταιρεία επιβαρύνθηκε με το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου το οποίο καταβλήθηκε δια συμψηφισμού με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού οι φορολογικές αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος και το ΦΠΑ μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικής πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό. Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιριών του Ομίλου, για τις οποίες σχηματίζονται προβλέψεις στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων, έχουν ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις / περίοδοι</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρία 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.

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 τομείς (α) 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 Α.Ε. 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 επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη 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. Τα αποτελέσματα της αξιολόγησης από την Αλβανική Κυβέρνηση αναμένονται το τελευταίο τρίμηνο του 2009, (β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και, (γ) 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%.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. την 10 Φεβρουαρίου 2009 ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35.1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη και δύο στη Σάμο και από ένα στην Πάρο, στη Λέσβο, στη Ρόδο, στη Σίφνο και στη Λήμνο, επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ. περίπου. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέχρι τον Απρίλιο του 2010 για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο και Λέσβο και μέχρι τον Φεβρουάριο του 2011 για τα έργα σε Σίφνο, Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

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 Φεβρουάριο 2009 η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2008. 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 2008. Στις 31 Μαρτίου 2009 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2008 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 ανήλθαν σε 52,2 MtCO₂.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2008 κατά την κατανομή δικαιωμάτων στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της εταιρείας η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2008 ύψους 8,0 MtCO₂ και θα επιβαρυνθεί με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO₂. 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 2008, χωρίς να αναμένονται όμως σημαντικές αλλαγές.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009 ανέρχεται σε 38,2 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2009 εκτιμάται σε 12,8 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της ΔΕΗ για το 2009 εκτιμώνται σε 51 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2009 θα θεωρούνται οριστικές μετά το Μάρτιο 2010, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2009 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2009, ύψους 6,8 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων περίπου 5,1 εκατ. τόνοι αναλογούν στην εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2009.

Στις 31/12/2008 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ για το έτος αυτό, ύψους € 84 εκατ, αποτιμημένο σε τιμές 31/12/2008. Η Εταιρεία κάλυψε το έλλειμμα αυτό με αγορές εντός του εννεαμήνου του 2009. Το γεγονός αυτό είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου, ύψους Ευρώ 17,6 εκατ., οφειλόμενη στη διαφορά της αποτίμησης της 31/12/2008 και της πραγματικής δαπάνης των αγορών.

Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της MEDGAS Α.Ε.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 28 Μαΐου 2009 ενέκρινε την υπογραφή σχεδίου Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ της Επιχείρησης και της MEDGAS Α.Ε. που αφορά στην αξιολόγηση πρότασης προμήθειας συμπιεσμένου φυσικού αερίου (compressed natural gas, CNG), για να χρησιμοποιείται από τις Μονάδες της ΔΕΗ στην Κρήτη. Η σχετική επιχειρηματική πρόταση υπεβλήθη από τη MEDGAS Α.Ε. προς τη ΔΕΗ, για τον εφοδιασμό σε μακροπρόθεσμη βάση με CNG του συνόλου των Μονάδων της στην Κρήτη - υφισταμένων και προγραμματιζόμενων - ως εναλλακτική λύση της τροφοδοσίας τους με υγροποιημένο φυσικό αέριο (liquefied natural gas, LNG). Μέτοχοι της MEDGAS Α.Ε. είναι (α) Η EGAS, η εταιρία φυσικού αερίου του υπουργείου Πετρελαίου της Αιγύπτου με ποσοστό 30%, (β) ο Όμιλος Κοπελούζου με ποσοστό 60% και (γ) η ARABIA GAZ, ιδιωτική εταιρία φυσικού αερίου της Αιγύπτου με ποσοστό 10%. Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ για την Κρήτη προβλέπει την εισαγωγή και χρήση στις Μονάδες της του φυσικού αερίου, εξετάζοντας δύο εναλλακτικά σενάρια (α) κατασκευή από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. τερματικού σταθμού στην Κορακιά και των απαραίτητων αγωγών για την παραλαβή, αεριοποίηση και μεταφορά του LNG, που θα χρησιμοποιείται στους Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, ενώ ήδη, είναι σε εξέλιξη δράσεις για τη μελέτη και ανάπτυξη των απαιτούμενων για το σκοπό αυτό έργων υποδομής ή (β) προμήθεια CNG από τη MEDGAS με τη χρήση πλοίων μεταφοράς, τα οποία θα παραδίδουν το CNG σε πολλαπλά σημεία παραλαβής για χρήση του από τους σταθμούς παραγωγής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Προλεμαίδα

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 19 Μαΐου 2009 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 θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Επίσης εξουσιοδοτήθηκε ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος να επιλέξει το χρόνο δημοσίευσης της προκήρυξης της εν λόγω Μονάδας, εφόσον έχουν εξασφαλιστεί οι προϋποθέσεις για την ακώλυτη εκτέλεση του έργου, ιδίως της συντέλεσης της αναγκαστικής απαλλοτρίωσης των οικισμών Ποντοκώμης και Μαυροπηγής.

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.

Έχει ετοιμαστεί ο Φάκελος για την υποβολή νέου αιτήματος προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας.

Επίσης προετοιμάζεται ο Φάκελος προς τις Αρμόδιες Υπηρεσίες για την υποβολή της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από Διεθνή Διαγωνισμό με κλειστή διαδικασία, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ.

Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

Εντός 12 μηνών από την υπογραφή της Σύμβασης προβλέπεται να ολοκληρωθεί η αδειοδοτική διαδικασία του Έργου και εν συνεχεία θα ξεκινήσει η κατασκευή αυτού.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο 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 η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη Σύμβαση. Την 7 Ιουλίου 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαιτησία της μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ διαφοράς 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, πλην όμως η διαδικασία του Διαιτητικού Δικαστηρίου δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί. Η ΔΕΗ καταθέτει αγωγή κατά της ΑτΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τις ληξιπρόθεσμες οφειλές της τελευταίας από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (περιλαμβανομένης και της τελευταίας περιόδου κατανάλωσης μηνός Σεπτεμβρίου 2009).

Οφειλές ΛΑΡΚΟ Γ,Μ,Μ.Α.Ε.

Η εταιρία ΛΑΡΚΟ Γ,Μ,Μ.Α.Ε από τον Δεκέμβριο 2008 δεν καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1.11.2008 έως και 30.4.2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρίας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με ημερομηνία δικασίμου την 10.3.2011. Για τις υπόλοιπες οφειλές πρόκειται να κατατεθεί νέα αγωγή εντός του Νοεμβρίου 2009.

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 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιήθηκε πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυχόμενων 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. 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 7-8-2009) η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωσή της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται υποχρεωτική για την Ελλάδα η διεξαγωγή 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 πλειοδότες 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. Ειδικά όσον αφορά στα λιγνιτωρυχεία Δράμας, Ελασσόνας και Βεγόρας, η απόφαση της 4^{ης} Αυγούστου ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός 12 μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19/10/09) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΠΕΚ.

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 υγρών καυσίμων που χρησιμοποιεί η Εταιρεία. Ήδη η Εταιρεία έχει προβεί στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων που εκτιμάται ότι θα καταναλώσει η εταιρεία εντός του β' εξαμήνου 2009.

Κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd («GoldenEnergy») στο διαγωνισμό της κυβέρνησης του Μαυροβουνίου για την απόκτηση μετοχών της EPCG

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 14 Ιουλίου 2009 ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd (εταιρεία του Ομίλου Ρέστη) στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την απόκτηση, μέσω της αγοραπωλησίας μετοχών και συμμετοχής στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, έως ποσοστού 45% του συνόλου των μετοχών της εταιρείας Electroprivreda Crne Gore AD Niksic («EPCG»). Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συμμετοχής της κοινοπραξίας των δύο εταιρειών στο διαγωνισμό για την υποβολή σχετικής προσφοράς. Η διαδικασία υποβολής της προσφοράς ολοκληρώθηκε στις 17 Ιουλίου 2009. Στις 24 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η επίσημη διαδικασία αποσφράγισης των οικονομικών προσφορών των δύο εναπομεινάντων επιχειρηματικών σχημάτων από την Επιτροπή Ιδιωτικοποιήσεων της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου. Η κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy έδωσε την καλύτερη οικονομική προσφορά. Στις 30 Ιουλίου 2009 συνεδρίασε η αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης του Διαγωνισμού, η οποία μετά την αξιολόγηση των προσφορών που είχαν υποβληθεί δεν έκανε δεκτή την προσφορά της κοινοπραξίας ΔΕΗ και GoldenEnergy. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Κοινοπραξία ενημερώθηκε από το Συμβούλιο Ιδιωτικοποίησης της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου, ότι η προσφορά που υποβλήθηκε από την Κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy δεν έγινε αποδεκτή, κατακυρώνοντας τον διαγωνισμό στον τελευταίο εναπομείναντα διαγωνιζόμενο, την εταιρεία A2A. Η Κοινοπραξία αποφάσισε να μην υποβάλει ένσταση κατά της ανωτέρω απόφασης.

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

Τον Απρίλιο του 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για την νέα θερμοηλεκτρική μονάδα καθορίστηκε σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης την 28 Ιουλίου 2009 αποφάσισε το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του διαγωνισμού και εξουσιοδότησε τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο, όπως, μετά το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του ως άνω διαγωνισμού, ενεργήσει τα δέοντα, προκειμένου να διασφαλιστούν τα συμφέροντα της ΔΕΗ ιδίως καθόσον αφορά την επίτευξη τιμήματος του ως άνω διαγωνισμού, με όριο τα Ευρώ 500 εκατ. και την παραίτηση του μειοδότη του ως άνω διαγωνισμού από κάθε απαίτηση σχετικά με ενδεχόμενη κατά έως 12 μήνες καθυστέρηση έναρξης εμπορικής λειτουργίας της νέας μονάδας για οποιονδήποτε λόγο, μη αναγόμενο σε υπαιτιότητα της ΔΕΗ, ιδίως όμως λόγω καθυστέρησης στα έργα κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου ή/και στα έργα κατασκευής των ΚΥΤ Πάτρας και Μεγαλόπολης και της Γραμμής Μεταφοράς ΥΤ Πάτρας - Μεγαλόπολης. Στις 31 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Η Επιτροπή αξιολόγησης πρόβη στην Οικονομική Αξιολόγηση των προσφορών σύμφωνα με τη Διακήρυξη και στις 3 Αυγούστου 2009 υπέβαλε στην αρμόδια υπηρεσία το πρακτικό της, στο οποίο αναφέρεται η σειρά μειοδοσίας. Στη συνέχεια η ΔΕΗ πρόβη στις σχετικές συζητήσεις με το μειοδότη. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου στη μειοδότη κοινοπραξία των εταιρειών METKA A.E. και ETAD E.A.E. Το τίμημα για την κατασκευή της μονάδας ανέρχεται σε € 500 εκατ. έναντι της αρχικά υποβληθείσας προσφοράς της μειοδότης κοινοπραξίας ύψους € 543 εκατ. 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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. Έχει εκδοθεί από τις Αρχές η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση – Αξιολόγηση της Μονάδας και υποβλήθηκε η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας. Επίσης, υποβλήθηκε η Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Έργων διευθέτησης του χειμάρρου “Κουβελόρεμα” στο γήπεδο του ΑΗΣ. Αναμένεται η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της Μονάδας. Στις 28.09.2009 προσκλήθηκε η Κοινοπραξία για την οριστικοποίηση των Τευχών της Σύμβασης, η οποία πρόκειται σύντομα να υπογραφεί.

Συμφωνία Συνεργασίας του Υπουργείου Απασχόλησης με τη ΔΕΗ

Στις 5 Αυγούστου 2009, συμφωνήθηκε η συνεργασία μεταξύ του Υπουργείου Απασχόλησης και Κοινωνικής Προστασίας και της ΔΕΗ για την απασχόληση στην Επιχείρηση 2.000 ανέργων. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων δεν έχει σημειωθεί κάποια εξέλιξη σχετικά με το θέμα αυτό.

Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο μέσω της θυγατρικής SENCAP A.E.

Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από (α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, (β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, (γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και (δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή. Σύμφωνα με το από 20 Ιουλίου 2009 ανακοινωθέν προκαταρκτικό πρόγραμμα από το Σύμβουλο του Διαγωνισμού, εκτιμάται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου να υποβάλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος όχι αργότερα από το πρώτο τρίμηνο του 2010.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς: (α) 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 (β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφιστάμενων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους. Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 28 Αυγούστου 2008, ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των Μετόχων, στην υπό σύσταση κοινή Ανώνυμη Εταιρεία. Στη συνέχεια, την 30 Οκτωβρίου 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ξεχωριστής 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. Στις 12 Φεβρουαρίου 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%. Στις 16 Φεβρουαρίου 2009, 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. Ήδη έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και εντός του Ιουλίου 2009 υπεγράφη η σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατέθεσε την 23^η Σεπτεμβρίου 2009, αίτημα προς ΠΑΕ για γνωμοδότηση προς το ΥΠΕΚΑ σχετικά με την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων.

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 μονάδων παραγωγής ισχύος στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Χρηματοδότηση από Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ)

Τον Οκτώβριο του 2009 η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων απέστειλε πρόταση για τη χρηματοδότηση έργων Μεταφοράς – Διανομής της περιόδου 2008 – 2011, ύψους € 950 εκατ.

13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.09.2009	30.09.2008	30.09.2009	30.09.2008
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	598.302	583.816	23.059	17.927
Παραγωγή	2.468.170	3.596.287	721.867	228.193
Μεταφορά	198.456	236.930	54.940	108.693
Δίκτυο Διανομής	576.281	563.418	197.213	199.295
Διαχειριστής Δικτύου Διανομής	567.398	-	(215)	-
Προμήθεια (Εμπορία)	3.866.972	4.692.754	(136.066)	(261.609)
	8.275.579	9.673.205	860.798	292.499
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	268.160	362.539	34.914	(912)
Δίκτυο Διανομής	36.793	37.178	7.979	2.743
Προμήθεια (Εμπορία)	247.327	241.918	64.962	(185.643)
	552.280	641.635	107.855	(183.812)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	244.638	354.362	(30.141)	2.343
Δίκτυο Διανομής	34.142	33.455	(6.901)	(15.590)
Προμήθεια (Εμπορία)	221.317	213.838	68.959	(184.347)
	500.097	601.655	31.917	(197.594)
Διαχειριστής Δικτύου Νησιών	580.971	-	(10.061)	-
Απαλοιφές	(5.414.448)	(6.500.176)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(122.064)	(154.264)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	515	(15.109)
Φόρος εισοδήματος	-	-	(226.251)	13.650
Γενικό Σύνολο	4.494.479	4.416.319	642.709	(244.630)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

