



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου**

**της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2007**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,**

**όπως έχουν υιοθετηθεί από την
Ευρωπαϊκή Ένωση**

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. στις 28 Αυγούστου 2007 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους 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**

**ΞΕΝΟΦΩΝ Α.
ΠΡΙΝΟΣ**

ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

Προς τους μετόχους της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τον συνημμένο ενδιάμεσο συνοπτικό ενοποιημένο ισολογισμό της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («η Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τον συνημμένο ενδιάμεσο συνοπτικό εταιρικό ισολογισμό της Εταιρείας της 30 Ιουνίου 2007, τις σχετικές ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση («ΔΛΠ 34»). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής οικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος της εργασίας επισκόπησης

Με εξαίρεση το θέμα που αναφέρεται στην επόμενη παράγραφο, διενεργήσαμε την επισκόπηση μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Οικονομικής Πληροφόρησης που Διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οικονομικής Μονάδας» στο οποίο παραπέμπουν τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα. Η επισκόπηση συνίσταται στη διενέργεια διαδικασιών για την αναζήτηση πληροφοριών, κυρίως από πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για οικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή κριτικής ανάλυσης και λοιπών διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος μίας εργασίας επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από έναν έλεγχο που διενεργείται σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα και επομένως, δεν μας δίδει την δυνατότητα να αποκτήσουμε την διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα είχαν επισημανθεί σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, η παρούσα δεν αποτελεί έκθεση ελέγχου.

Βάση για συμπέρασμα με εξαίρεση

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 7 των επεξηγηματικών σημειώσεων, εντός του δευτέρου τριμήνου του 2007, ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδη από τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση ύψους Ευρώ 11,5 εκατ. μέσω της εφαρμογής της μεθόδου της καθαρής θέσης, η λογιστική αξία της οποίας στον ισολογισμό του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2007, ανέρχεται σε Ευρώ 20,7 εκατ. Ο υπολογισμός των ανωτέρω ποσών βασίστηκε σε οικονομικά στοιχεία που δεν έχουν επισκοπηθεί από Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές και τα οποία προκύπτουν από την εφαρμογή λογιστικών αρχών οι οποίες δεν είναι εναρμονισμένες με αυτές που εφαρμόζει ο Όμιλος, βάση η οποία δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις». Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη επί της ορθότητας των ανωτέρω ποσών.

Συμπέρασμα επισκόπησης με εξαίρεση

Με βάση την διενεργηθείσα επισκόπηση και με εξαίρεση τις προσαρμογές που ενδεχόμενα θα απαιτούνταν επί της συνημμένης οικονομικής πληροφόρησης εάν ήμασταν σε θέση να ικανοποιηθούμε αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαδή άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2007

Δημήτρης Κωνσταντίνου
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16201

Βασίλειος Καμινάρης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
(Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107)
11^ο χλμ. Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας
144 51 Μεταμόρφωση

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007****ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**

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

ΟΜΙΛΟΣ**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006- 30.06.2006	01.04.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο) 01.04.2006- 30.06.2006	01.01.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006- 30.06.2006	01.04.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο) 01.04.2006- 30.06.2006
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.299.105	2.160.141	1.143.470	1.047.370	2.299.105	2.160.141	1.143.470	1.047.370
Λοιπές Πωλήσεις	171.248	171.183	84.341	83.811	171.159	171.183	84.252	83.811
	<u>2.470.353</u>	<u>2.331.324</u>	<u>1.227.811</u>	<u>1.131.181</u>	<u>2.470.264</u>	<u>2.331.324</u>	<u>1.227.722</u>	<u>1.131.181</u>
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	529.455	512.919	275.170	266.948	527.947	511.132	273.815	266.054
Καύσιμα	984.030	891.683	498.095	455.046	984.030	891.683	498.095	455.046
Αποσβέσεις	245.249	250.441	125.409	128.338	242.890	247.781	124.245	127.008
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	290.226	193.051	138.559	102.614	297.047	197.906	142.522	105.041
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	142.799	141.677	70.812	64.108	142.799	141.677	70.812	64.108
Εκπομπές CO ₂	5.015	-	469	-	5.015	-	469	-
Προβλέψεις	(24.245)	18.205	(24.607)	6.174	(24.245)	18.205	(24.607)	6.174
Χρηματοοικονομικά έξοδα	88.563	80.437	44.911	41.052	88.563	80.436	44.911	41.052
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(17.132)	(22.497)	(12.253)	(11.366)	(17.108)	(22.432)	(12.238)	(11.331)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	128.818	139.071	69.862	76.481	127.548	138.639	68.863	76.269
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(11.327)	(8.725)	(11.327)	(10.463)	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(2.734)	(5.279)	(1.904)	(2.331)	(2.734)	(5.279)	(1.904)	(2.331)
Αντιλογισμός ζημιάς απαξίωσης από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία	-	-	-	-	-	(11.201)	-	(11.201)
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>111.636</u>	<u>140.341</u>	<u>54.615</u>	<u>14.580</u>	<u>98.512</u>	<u>142.777</u>	<u>42.739</u>	<u>15.292</u>
Φόρος εισοδήματος	(12.229)	(44.994)	3.793	(7.668)	(8.987)	(44.950)	6.647	(7.647)
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	<u>99.407</u>	<u>95.347</u>	<u>58.408</u>	<u>6.912</u>	<u>89.525</u>	<u>97.827</u>	<u>49.386</u>	<u>7.645</u>
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	-	-	-	-	4.218	108	3.220	54
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	<u><u>99.407</u></u>	<u><u>95.347</u></u>	<u><u>58.408</u></u>	<u><u>6.912</u></u>	<u><u>93.743</u></u>	<u><u>97.935</u></u>	<u><u>52.606</u></u>	<u><u>7.699</u></u>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	<u>0,43</u>	<u>0,41</u>	<u>0,25</u>	<u>0,03</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 καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.284.169	11.224.946	11.225.838	11.168.136
Ασώματες ακινητοποιήσεις	20.347	25.937	20.339	25.937
Διαθέσιμα προς πώληση χρημ/κα στοιχεία ενεργητικού	66.674	55.902	66.674	55.902
Λοιπά	32.126	18.347	117.702	108.079
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	11.403.316	11.325.132	11.430.553	11.358.054
Κυκλοφορούν Ενεργητικό				
Αποθέματα	652.895	602.520	652.406	602.031
Απαιτήσεις	1.036.238	974.900	1.037.395	975.977
Χρηματικά Διαθέσιμα	39.414	35.537	28.293	31.535
	1.728.547	1.612.957	1.718.094	1.609.543
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένως ως «διαθέσιμα προς πώληση»	-	-	61.167	57.296
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.728.547	1.612.957	1.779.261	1.666.839
Σύνολο Ενεργητικού	13.131.863	12.938.089	13.209.814	13.024.893
ΠΑΘΗΤΙΚΟ 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
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.175.422	4.175.422	4.175.422	4.175.422
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Τακτικό Αποθεματικό	42.464	42.464	42.464	42.464
Αποθεματικά	256.789	246.017	256.789	246.017
Αποτελέσματα εις νέο	450.280	387.991	524.524	467.898
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.151.492	5.078.431	5.225.736	5.158.338
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.736.683	2.695.987	2.736.530	2.695.834
Προβλέψεις	438.863	441.415	438.863	441.415
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.545.222	2.432.023	2.542.338	2.432.539
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	5.720.768	5.569.425	5.717.731	5.569.788
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.088.697	1.139.218	1.088.415	1.139.167
Μερίσματα πληρωτέα	37.326	212	37.326	212
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	130.000	117.600	130.000	117.600
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.003.580	1.033.203	1.003.512	1.033.135
	2.259.603	2.290.233	2.259.253	2.290.114
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	-	-	7.094	6.653
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.259.603	2.290.233	2.266.347	2.296.767
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	13.131.863	12.938.089	13.209.814	13.024.893

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης Μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κερφ/μενες Υπεραξίες φορολ. Αναπρ. Παγίων	Αποθεματικά		Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων	
						Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση Χρημ/κων στοιχείων	Σύνολο λοιπών Αποθ/κών			
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	510.159	5.208.781
Αναμορφώσεις (Σημείωση 3.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(43.630)	(43.630)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	466.529	5.165.151
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	95.347	95.347
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	95.347	92.940
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2006	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	27.635	208.783	236.418	463.318	5.142.093
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	387.991	5.078.431
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	99.407	99.407
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	99.407	110.179
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	48.006	208.783	256.789	450.280	5.151.492

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης Μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ. Αναπρ. Παγίων	Αποθεματικά				
						Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων Προς πώληση Χρημ/κων στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών Αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	562.725	5.261.347
Αναμορφώσεις (Σημείωση 3.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(43.630)	(43.630)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	519.095	5.217.717
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	97.935	97.935
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	97.935	95.528
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2006	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	27.635	208.783	236.418	518.472	5.197.247
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	467.898	5.158.338
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	93.743	93.743
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	93.743	104.515
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	48.006	208.783	256.789	524.524	5.225.736

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 ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο)	01.01.2007- 30.06.2007	(αναμορφωμένο)
		01.01.2006 – 30.06.2006		01.01.2006 – 30.06.2006
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	111.636	140.341	98.512	142.777
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	4.838	152
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	317.376	320.103	315.017	320.103
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(29.926)	(28.172)	(29.926)	(28.172)
Χρεωστικοί τόκοι	83.323	74.092	83.323	74.092
Λοιπές αναμορφώσεις	(46.818)	2.871	(35.492)	460
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(77.294)	(121.602)	(77.374)	(121.732)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(33.499)	66.249	(33.729)	66.251
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	324.798	453.882	325.169	453.931
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(376.024)	(316.540)	(376.007)	(316.540)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	98.769	87.838	98.769	87.838
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	16.567	6.336	16.567	6.271
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	(3.233)	(1.752)	(10.740)	(1.700)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(263.921)	(224.118)	(271.411)	(224.131)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	12.400	12.100	12.400	12.100
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	700.000	200.000	700.000	200.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(687.680)	(256.215)	(687.680)	(256.215)
Πληρωμή τόκων	(81.714)	(70.693)	(81.714)	(70.693)
Πληρωμή μερισμάτων	(6)	(115.620)	(6)	(115.620)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(57.000)	(230.428)	(57.000)	(230.428)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	3.877	(664)	(3.242)	(628)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	35.537	38.176	31.535	29.351
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	39.414	37.512	28.293	28.723

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

1.	ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	9
2.	ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	9
3.	ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	9
4.	ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ.....	12
5.	ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ.....	12
6.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	12
7.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	13
8.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ.....	13
9.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	14
10.	ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΤΑΤΑΓΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ».....	15
11.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	16
12.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	16
13.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	17
14.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	21
15.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	22

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 νόμο 2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («Ομίλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2007 και 2006, ήταν 25.860 και 26.649 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 30 Ιουνίου 2007 και 2006, 259 και 271 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 218 και 231, αντίστοιχα αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μισθοδοσίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 4.668 και Ευρώ 4.195 για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2007 και 2006, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 98 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.660 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 211.500 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 μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών (Σημείωση 13 (α)).

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Στη ΔΕΗ έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

Στις 26 Μαρτίου 2007 ο Υπουργός Ανάπτυξης ανακοίνωσε την επέκταση της ανωτέρω άδειας κατά 800 MW, με αντικατάσταση ίσης ισχύος παλαιών υφισταμένων μονάδων της, για την περίοδο έως το 2017. Για το σκοπό αυτό θα κατατεθεί στο επόμενο διάστημα σχετική νομοθετική ρύθμιση στη Βουλή.

Στις 13 Ιουνίου 2007, ο Υπουργός Ανάπτυξης εξέδωσε Υπουργική Απόφαση σύμφωνα με την οποία καθορίστηκαν οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), οι οποίες έχουν ως εξής :

- α) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
- β) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας.

Η μεθοδολογία υπολογισμού και ο τρόπος αποζημίωσης των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας θα καθορισθούν με έκδοση Υπουργικής Απόφασης, παράμετροι οι οποίοι θα επηρεάσουν και το σχετικό λογιστικό χειρισμό που θα ακολουθηθεί.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

(α) *Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:* Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, 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 οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2006.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (συνέχεια)

Οι συνημμένες 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 δράσης.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

- (β) **Ανακατατάξεις:** Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης, οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι εν λόγω ανακατατάξεις σχετίζονται με τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού καθώς και με τα περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις και αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου,
- (γ) **Αναμόρφωση Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης:** Εντός του 2006, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε συγκεκριμένες υποχρεώσεις προς το προσωπικό της, για τις οποίες, στο παρελθόν, δεν είχε αναγνωρίσει ως υποχρέωση στις οικονομικές της καταστάσεις. Ως αποτέλεσμα, η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε να προχωρήσει σε αναμόρφωση των Ιδίων Κεφαλαίων της σε σχέση με αυτά τα οποία είχε στο παρελθόν δημοσιοποιήσει για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 και 31 Δεκεμβρίου 2005, καθώς επίσης και για τα κέρδη, προ και μετά φόρων. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις Οικονομικές Καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας έχει ως εξής:

	<u>30.6.2006</u>	<u>31.12.2005</u>
Μείωση ιδίων κεφαλαίων	(44.732)	(43.630)
Μείωση κερδών προ φόρων	(1.102)	-
Μείωση κερδών μετά από φόρους	(826)	-

Η επίδραση της ανωτέρω αναμόρφωσης στα κέρδη ανά μετοχή της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 έχει ως εξής:

	<u>30 Ιουνίου 2006</u>	
	<u>Όμιλος</u>	<u>Εταιρεία</u>
Κέρδη ανά μετοχή όπως είχαν δημοσιευθεί	0,41	-
Επίδραση της αναμόρφωσης	-	-
Κέρδη ανά μετοχή, αναμορφωμένα	0,41	-

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 2006, εκτός των ακόλουθων προτύπων και διερμηνειών των οποίων η εφαρμογή ξεκίνησε εντός του 2007:

- (i) **ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίων:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2007), το ΔΠΧΠ 7 απαιτεί περαιτέρω γνωστοποιήσεις αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης και συγκεκριμένα απαιτεί τη γνωστοποίηση ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών σχετικά με την έκθεση σε κινδύνους προερχόμενους από χρηματοοικονομικά μέσα. Ειδικότερα, προκαθορίζει ελάχιστες απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σε σχέση με τον πιστωτικό κίνδυνο, τον κίνδυνο ρευστότητας και τον κίνδυνο αγοράς (επιβάλλει την ανάλυση ευαισθησίας σχετικά με τον κίνδυνο αγοράς). Το ΔΠΧΠ 7 αντικαθιστά το ΔΛΠ 30 (Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις Τραπεζών και Χρηματοπιστωτικών Ιδρυμάτων) και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΛΠ 32, (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και Παρουσίαση). Έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η σχετική προσαρμογή του ΔΛΠ 1 αφορά σε γνωστοποιήσεις σχετικά με το ύψος των κεφαλαίων μίας επιχείρησης καθώς και για τον τρόπο που γίνεται η διαχείριση αυτών. Καθώς η Εταιρεία παρουσιάζει μόνο ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά» οι γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΠ 7 δεν περιλαμβάνονται. Οι πλήρεις γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 7 θα συμπεριληφθούν στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2007.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

- (ii) **Διερμηνεία 7, Εφαρμογή της προσέγγισης αναμόρφωσης του ΔΛΠ 29 - Αναφορές σε υπερπληθωριστικές οικονομίες:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαρτίου 2006). Η Διερμηνεία 7 απαιτεί όπως στην περίοδο κατά την οποία μια εταιρία διαπιστώνει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του νομίσιματος λειτουργίας της, χωρίς να υπήρξε υπερπληθωρισμός την προηγούμενη περίοδο, να εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 29 σαν να ήταν πάντοτε οικονομία σε κατάσταση υπερπληθωρισμού. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 7 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (iii) **Διερμηνεία 8, Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαΐου 2006) Η Διερμηνεία 8 διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΠ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών εφαρμόζεται σε συναλλαγές στις οποίες μια εταιρία παραχωρεί συμμετοχικούς τίτλους ή αναλαμβάνει την υποχρέωση να μεταβιβάσει μετρητά ή άλλα περιουσιακά στοιχεία (που βασίζονται στην τιμή των μετοχών της), όταν το προσδιορισμο αντάλλαγμα που έχει ληφθεί φαίνεται να είναι χαμηλότερο από την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που παραχωρούνται ή των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 8 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (iv) **Διερμηνεία 9, Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιουνίου 2006) Η Διερμηνεία 9 απαιτεί όπως μια εταιρεία εκτιμά κατά πόσο ένα συμβόλαιο περιέχει ένα ενσωματωμένο παράγωγο κατά τη στιγμή σύναψης του συμβολαίου, περίπτωση κατά την οποία απαγορεύει μεταγενέστερη επανεκτίμηση εκτός εάν υπάρχει μεταβολή στους όρους του συμβολαίου που μεταβάλλουν ουσιαστικά τις ταμιακές ροές. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 9 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- (v) **Διερμηνεία 10, Ενδιάμεση Οικονομική Έκθεση και Απομείωση:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Νοεμβρίου 2006) Η Διερμηνεία 10 δεν επιτρέπει τον αντλογισμό ζημίας απομείωσης που είχε αναγνωρισθεί σε προγενέστερη ενδιάμεση περίοδο αναφορικά με υπεραξία ή επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους ή μη εισηγμένους συμμετοχικούς τίτλους που τηρούνται στο κόστος, Η εφαρμογή της Διερμηνείας αυτής δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις δημοσιευμένων προτύπων τα οποία δεν έχουν εφαρμογή ακόμη

Νέα πρότυπα και διερμηνείες τα οποία έχουν δημοσιευθεί και είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που άρχισαν ή αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2008 ή για επόμενες περιόδους αλλά τα οποία, όπου αυτά αφορούν ή έχουν εφαρμογή, δεν έχουν υιοθετηθεί, είναι τα ακόλουθα :

- (i) **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23 Κόστη Δανεισμού:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009), την 29 Μαρτίου 2007 η IASB εξέδωσε το τροποποιημένο ΔΛΠ 23 Κόστη Δανεισμού. Η σημαντικότερη τροποποίηση από την ισχύουσα έκδοσή του αφορά στην απόσυρση της επιλογής για άμεση αναγνώριση στα έξοδα, του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με χρηματοδότηση περιουσιακών στοιχείων των οποίων η θέση σε χρήση απαιτεί σημαντική χρονική περίοδο. Ως εκ τούτου, απαιτεί από μία εταιρεία να προβεί στην κεφαλαιοποίηση του κόστους δανεισμού ως συστατικό στοιχείο του κόστους του περιουσιακού στοιχείου. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της εκτίμησης της επίδρασης της τροποποίησης αυτής στις οικονομικές της καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (ii) **Διερμηνεία 13, Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008), η Διερμηνεία καθορίζει το λογιστικό χειρισμό κατά την περίπτωση όπου μία επιχείρηση χορηγεί award credits στους πελάτες της. Μία επιχείρηση θα λογιστικοποιεί τα award credits ως ένα διακριτό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης κατ' την οποία αυτά χορηγήθηκαν (η «αρχική πώληση»). Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε ή είναι απαιτητό σε σχέση με την αρχική πώληση μερίζεται μεταξύ των award credits και των λοιπών στοιχείων της συναλλαγής. Εάν σε οποιοδήποτε χρονικό σημείο οι απαιτούμενες δαπάνες για την ικανοποίηση της υποχρέωσης παροχής των awards αναμένεται να υπερβούν το τίμημα που εισπράχθηκε ή είναι απαιτητό για αυτά, θεωρείται ότι η Εταιρεία έχει επαχθείς συμβάσεις. Η Διερμηνεία 13 δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (iii) **Διερμηνεία 14, Το Όριο ενός Περιουσιακού Στοιχείου στα πλαίσια ενός Προγράμματος Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και η σχέση μεταξύ τους** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008), η Διερμηνεία καθορίζει τρία θέματα ως εξής (i) πότε επιστροφές ή μειώσεις σε μελλοντικές εισφορές θα πρέπει να θεωρούνται ως «διαθέσιμες» στα πλαίσια της παραγράφου 58 του ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους, (ii) πως οι ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης ενδέχεται να επηρεάσουν τη διαθεσιμότητα των μειώσεων για μελλοντικές εισφορές και (iii) πότε μία απαίτηση χρηματοδότησης ενδέχεται να δημιουργήσει μία υποχρέωση. Περαιτέρω, εάν υφίσταται ελάχιστη απαίτηση χρηματοδότησης, η Διερμηνεία διαχωρίζει τις εισφορές οι οποίες απαιτούνται για την κάλυψη ενός υφιστάμενου ελλείμματος προϋπηρεσίας στο ελάχιστο επίπεδο από τις μελλοντικές υποχρεώσεις παροχών. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ

Οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που εφαρμόστηκαν και κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων. Επιπλέον, σύμφωνα με απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης της 28 Ιουλίου 2006 οικιακοί καταναλωτές με συγκεκριμένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα επιτυγχάνουν καθορισμένη μείωση της κατανάλωσής τους την περίοδο από 1 Αυγούστου 2006 μέχρι 31 Ιουλίου 2007 σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο θα τύχουν επιστροφής που θα είναι ίση με το 5% επί της συνολικής δαπάνης που τιμολογήθηκε από την ΔΕΗ. Το ποσό της εν λόγω επιστροφής κατά την σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων (δεδομένου ότι δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία), εκτιμήθηκε σε Ευρώ 3.274 βάσει πραγματικών απολογιστικών επιστροφών που δόθηκαν σε καταναλωτές από την 1 Αυγούστου 2007 μέχρι και την ημερομηνία δημοσίευσης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων και που αναλογούν στην περίοδο μέχρι την 30 Ιουνίου 2007.

5. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της ΔΕΗ είναι οι κάτωθι:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	14.535	6.335
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	982	982
Σύνολο	-	-	73.774	65.574

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής, από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια

Τον Ιούνιο 2006, οι Τακτικές Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. και ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. αποφάσισαν την λύση των εν λόγω εταιρειών και την υπαγωγή τους σε καθεστώς εκκαθάρισης από την 1 Ιουλίου 2006. Τον Ιούλιο 2007 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. ενέκρινε την λύση της εταιρείας. Η διαδικασία εκκαθάρισης για τη ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ίδρυσε τρεις νέες θυγατρικές, Αρκαδικός Ήλιος 1, 2 και 3 Α.Ε. με σκοπό την κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής, από ηλιακή ενέργεια.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Εντός της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. καταβάλλοντας σε μετρητά ποσό Ευρώ 8.200.

Τον Ιούλιο 2007 το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αυξήθηκε κατά Ευρώ 9.195, ποσό το οποίο καταβλήθηκε από την Μητρική Εταιρεία την 23 Ιουλίου 2007.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	20.711	9.238	37.032	37.032
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.415	3.648	-	-
Σύνολο	25.270	13.030	37.176	37.176

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 30 Ιουνίου 2007 έχει ως εξής:

Εταιρεία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Ο Όμιλος προκειμένου να αναγνωρίσει το μερίδιο του στα κέρδη ή ζημιές της ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε με τη μέθοδο της καθαρής θέσης την 30 Ιουνίου 2007, χρησιμοποίησε ως βάση οικονομικά στοιχεία που παρασχεθήκαν από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε., τα οποία έχουν παραχθεί βάσει διαφορετικών λογιστικών αρχών και μεθόδων από αυτές που ακολουθεί ο Όμιλος. Η ανωτέρω βάση δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που περιγράφονται στο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global Llp (μία εταιρεία συμμετοχών αμερικανικών συμφερόντων), δημιούργησαν μία εταιρεία με την επωνυμία SENCAP A.E. («εταιρεία συμμετοχών»), με ποσοστό συμμετοχής 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.

Μετά από πρόσφατη τροποποίηση του καταστατικού της SENCAP A.E., μεταξύ των σκοπών της εταιρείας περιελήφθη και η διαμεσολάβηση και εμπορία καυσίμων, μεταλλευμάτων και λοιπών υλών.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E. ορίστηκε σε Ευρώ 60, το οποίο και καταβλήθηκε εντός του 2006 και από τις δύο πλευρές. Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της SENCAP A.E., κάθε μέρος θα καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, τα δύο μέρη συμφώνησαν τη συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E. με ποσοστό 10%. Κατά την ίδια περίοδο η SENCAP προέβη σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά Ευρώ 5,65 εκατ.. Η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου καταβάλλοντας, έως τις 30 Ιουνίου 2007, Ευρώ 2,54 εκατ.

Επιπλέον, τον Ιούλιο 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τους όρους και τις προϋποθέσεις για την συμμετοχή της Παγκόσμιας Τράπεζας (IFC) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2007 και την 31 Δεκεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2007		31 Δεκεμβρίου 2006	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	308	-	290	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.393	-	1.387	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	43	-
	1.730	-	1.749	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ	128.423	(159.236)	126.291	(179.200)
- Tellas Α.Ε.	13.155	(11.038)	11.426	(10.096)
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	35.607	(3.000)	35.465	(220)
	177.185	(173.274)	173.182	(189.516)

Οι συναλλαγές της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2007		30 Ιουνίου 2006	
	Πωλήσεις	(Αγορές)	Πωλήσεις	(Αγορές)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	17	-	17	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5	-	5	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	5	-	5	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	2	-	3	-
	29	-	30	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	122.309	-	121.183	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	5.907	-	5.940	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς	-	(142.799)	-	(141.677)
- Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	-	(185.007)	-	(113.460)
- Λοιπές υπηρεσίες	10.797	-	13.217	-
- Tellas Α.Ε.	2.044	(1.130)	1.858	(1.315)
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	30.695	(2.501)	26.796	-
	171.752	(331.437)	168.994	(256.452)

Την 30 Ιουνίου 2007 η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγύηση υπέρ της συγγενούς εταιρείας Tellas Α.Ε. για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες υπό κρατικό έλεγχο: Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια (“ΕΛΠΕ”) και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (“ΔΕΠΑ”) οι οποίες είναι οι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα.

	30 Ιουνίου 2007		30 Ιουνίου 2006	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	251.073	27.257	296.078	22.796
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	300.617	48.254	195.576	41.607
	551.690	75.511	491.654	64.403

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες 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 Ιουνίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου	
	2007	2006
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	229	100
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	126	188
- Εργοδοτικές εισφορές	1	5
	356	293
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	635	441
- Εργοδοτικές εισφορές	71	44
	706	485
Σύνολο	1.062	778

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν κανονικές αποδοχές οι οποίες καταβάλλονται στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας και τις σχετικές εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία.

10. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»

Στις 21 Νοεμβρίου 2006 και στις 19 Δεκεμβρίου 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε να προχωρήσει σε απόσχιση κλάδου ο οποίος περιλαμβάνει όλους τους σταθμούς παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (αιολικά πάρκα, φωτοβολταϊκά, γεωθερμικά και μικρά υδροηλεκτρικά εργοστάσια, λειτουργούντα ή υπό κατασκευή) και να μεταφέρει τη κυριότητά τους στην κατά 100% θυγατρική της, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., με αντάλλαγμα μετοχές μέσω ισόποσης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής.

Οι λόγοι που οδήγησαν σε αυτή τη συναλλαγή, είναι να λειτουργήσει ο υπό απόσχιση κλάδος με αποτελεσματικότερο τρόπο, καθώς η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. δραστηριοποιείται αποκλειστικά σε αυτό τον κλάδο. Οι νομικές διαδικασίες της συναλλαγής αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το τέλος του 2007 με ημερομηνία απόσχισης την 1 Ιανουαρίου 2007.

Ως εκ τούτου, την 31 Δεκεμβρίου 2006 και λόγω του γεγονότος ότι η συναλλαγή έχει «εμπορική ουσία», η ΔΕΗ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού διαθέσιμα προς πώληση και διακοπτόμενες δραστηριότητες» κατηγοριοποίησε τον ανωτέρω υπό απόσχιση κλάδο ως «διαθέσιμο προς πώληση» στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ενώ οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν επηρεάστηκαν από τα ανωτέρω.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ « ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ» (συνέχεια)

Οι κυριότερες κατηγορίες παγίων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου την 30 Ιουνίου 2007 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2007	31.12.2006	30.06.2007	31.12.2006
Πάγια				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	-	-	60.678	56.807
Υλικά και ανταλλακτικά	-	-	489	489
Πάγια κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	61.167	57.296
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	(221)	(221)
Επιχορηγήσεις	-	-	(6.873)	(6.432)
Υποχρεώσεις κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(7.094)	(6.653)
Καθαρή αξία παγίων «κλάδου υπό απόσχιση»	-	-	54.073	50.643

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2007 και 2006 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Έσοδα	-	-	6.821	4.855
Έξοδα	-	-	(1.983)	(4.703)
Κέρδη προ φόρων	-	-	4.838	152
Αναλογούν φόρος εισοδήματος	-	-	(620)	(44)
Κέρδος για την περίοδο κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	4.218	108

Η μεταφορά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου στη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. όταν οριστικοποιηθεί θα λογιστικοποιηθεί στην εύλογη αξία των μεταφερόμενων στοιχείων που θα «αποσχισθούν», σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία» περί ανταλλαγής περιουσιακών στοιχείων. Η εύλογη αξία του υπό απόσχιση κλάδου την 1 Ιανουαρίου 2007, όπως καθορίστηκε από ανεξάρτητους εκτιμητές, ανέρχεται σε Ευρώ 54.448.

11. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Στις 15 Ιουνίου 2007 η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, ενέκρινε την διανομή μερίσματος για τη χρήση 2006 ύψους Ευρώ 37.120 (Ευρώ 0,16 ανά μετοχή – πλήρες ποσό), το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας την 4 Ιουλίου 2007.

12. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση έξι (6) ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 700 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2008 – 2012, με επιτόκο Euribor πλέον περιθωρίου.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Ιουνίου 2007 σε Ευρώ 280 εκατ., ενώ το διαθέσιμο όριο άντλησης του συνόλου των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της ανέρχεται σε Ευρώ 100 εκατ. Στις 30 Ιουνίου 2007, το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 150 εκατ. και το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών ανήλθε σε Ευρώ 100 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2007 ανήλθε σε Ευρώ 687.680

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) **Συμφωνία με την WIND:** Μία εκ των θυγατρικών της ΔΕΗ, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. έχει ιδρύσει με την WIND S.p.A. (θυγατρική της Weather Investments) την εταιρεία WIND-PPC Holdings N.V, η οποία με τη σειρά της είναι ο μοναδικός μέτοχος της «Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών» («Tellas»), επιχείρηση η οποία εντός του 2003 εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Η εκτιμώμενη συμμετοχή του Ομίλου στην Tellas δεν αναμένεται να υπερβεί το ποσό Ευρώ 90 εκατομμυρίων περίπου μέχρι το 2011, εκ των οποίων στις 30 Ιουνίου 2007, ποσό Ευρώ 55 εκατ. περίπου έχει ήδη επενδυθεί, μέσω της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. Επίσης, η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της το οποίο μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2017. Η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για την συντήρηση του δικτύου αυτού ενώ τα μισθώματα (το ύψος των οποίων υπολογίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται από τη σύμβαση) είναι απαιτητά σε ετήσια βάση. Στις 31 Ιουλίου 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας απεδέχθη την προσφορά της Weather Investments S.p.A. (η μητρική εταιρεία της WIND S.p.A.) για την πώληση της συμμετοχής της στην Tellas έναντι ποσού Ευρώ 175 εκατ. Η εκμίσθωση του δικτύου από την ΔΕΗ στην Tellas καθώς και η παροχή υπηρεσιών τηλεπικοινωνιών από την Tellas στη ΔΕΗ, θα συνεχιστούν.

(β) **Πρόγραμμα Εξαγορών:**

i) **Εξαγορά σταθμού παραγωγής στην Βουλγαρία:** Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετείχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με απόφασή της την 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό Ειδικό Προληπτικό Έλεγχο (Confirmatory Due Diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12 Σεπτεμβρίου 2006.

Η προθεσμία παρατάθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας τρεις φορές, την 11 Δεκεμβρίου 2006, την 9 Φεβρουαρίου 2007 και την 10 Απριλίου 2007, αντίστοιχα. Μετά την εκπνοή της τελευταίας προθεσμίας, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας, με σχετική απόφασή της, διέκοψε τις διαπραγματεύσεις και προχώρησε στον τερματισμό της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης. Το Μάιο 2007 η ΔΕΗ κατέθεσε εφέσεις κατά της απόφασης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων στο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας. Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ εξέφρασε, στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Υδάτινων Πόρων της Βουλγαρίας την πρόθεσή της να συνεχίσει τις διαπραγματεύσεις προκειμένου να ολοκληρωθεί η ιδιωτικοποίηση. Στις 24 Απριλίου 2007, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, η εταιρεία SENCAP Α.Ε υποκατέστησε την ΔΕΗ σε αυτή την προσπάθεια εξαγοράς, κατά τρόπο που δεν θίγονται οι όροι του διαγωνισμού.

ii) **Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο:** 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 Κοσόβου, 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 Κοσόβου 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 οι Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε συμβούλους για την συναλλαγή.

iii) **Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:** Στις 20 Ιουλίου 2007, η SENCAP, υπέβαλλε προσφορά στο Υπουργείο Οικονομίας της ΠΓΔΜ για την εξαγορά του σταθμού του Negotino (πετρελαϊκού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος 219 MW) και την κατασκευή ενός νέου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 300 MW στην περιοχή Negotino. Παρά το γεγονός ότι η SENCAP υπέβαλλε την υψηλότερη προσφορά όσον αφορά τόσο την τιμή όσο και το μέγεθος του νέου σταθμού, τον Αύγουστο 2007 η διαδικασία ολοκληρώθηκε υπέρ άλλου διαγωνιζόμενου. Μετά από αυτή την εξέλιξη, η SENCAP υπέβαλλε έφεση στην Επιτροπή Καταγγελιών της ΠΓΔΜ στις 7 Αυγούστου 2007.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

(γ) **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 εκκλήρωση των σκοπών της.

(δ) **Επιδικίες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2007, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 409 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 246 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 36 εκατ. περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 127 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2007 ανέρχεται σε Ευρώ 135 εκατ. περίπου.

(ε) **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 30 Ιουνίου 2007 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλλει πέντε αγωγές στα δικαστήρια εναντίον της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 83.742 με στόχο να: 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 που αναγνώρισε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 3.000, γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και ε) να λάβει αποζημίωση ποσού Ευρώ 55. Οι υποθέσεις που περιγράφονται στα (α) και (β) έχουν ήδη συζητηθεί πρωτόδικα. Στην περίπτωση (α) ανωτέρω ο ΟΑΠ – ΔΕΗ έλαβε ευνοϊκή πρωτόδικη απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία όπως και όλες οι άλλες περιπτώσεις, θα συζητηθούν σε διάφορες ημερομηνίες εντός του 2007. Έναντι των ανωτέρω διεκδικήσεων η ΔΕΗ έχει σχηματισμένες προβλέψεις, οι οποίες κατά την 30 Ιουνίου 2007, ανέρχονταν σε Ευρώ 39 εκατ. περίπου.

(στ) **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 του υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η Περιβαλλοντική Αδειοδότηση (ΚΥΑ ΕΠΟ) μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι οποίες έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

2. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα προαναφερόμενα, έχει δοθεί στον Ανάδοχο της Σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών. Στις 30 Ιουνίου 2007 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 270 εκατ.
 3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
 - Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης υγρών αερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
 - Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί. Για τον ατμοηλεκτρικό σταθμό Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007.
- Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.
- Η ανανέωση των ΚΥΑ ΕΠΟ των ΑΗΣ Αμυνταίου, Πτολεμαΐδας, Καρδιάς και ΛΙΠΤΟΛ που αναμένεται περί τον Σεπτέμβριο 2007, καθώς και η ολοκλήρωση της διαδικασίας έκδοσης της ΚΥΑ για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών θα καθορίσουν αν απαιτούνται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις.
4. 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 πραγματοποιήσει 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. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της.
 5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο στις εγκαταστάσεις της. 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 ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του εν λόγω υλικού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών και Υποσταθμών δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία πλησίον του Συστήματος 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) που είναι αναγνωρισμένα από την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

- ζ) **Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂):** Με την έκδοση Κοινής Υπουργικής Απόφασης οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO₂ συνολικού ύψους 159,13 εκατ. τόνων CO₂ εκ των οποίων 52,22 εκατ. τόνοι CO₂ αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53,30 εκατ. τόνοι CO₂ στο έτος 2006 και 53,61 εκατ. τόνοι CO₂ στο έτος 2007. Τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO₂ τόσο για το έτος 2005 όσο και για το 2006 θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση αιτήματος της ΔΕΗ για εκχώρηση πρόσθετων δικαιωμάτων, λόγω λειτουργίας «Άγνωστων Νεοεισερχόμενων Μονάδων» για την κάλυψη αιχμών, κυρίως τους θερινούς μήνες, για τις οποίες δεν είχαν προβλεφθεί αρχικά δικαιώματα στο ΕΣΚΔΕ 05-07. Σε κάθε περίπτωση τα πρόσθετα αυτά δικαιώματα αποτελούν πολύ μικρό ποσοστό των προαναφερθέντων δικαιωμάτων που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ με την ως άνω ΚΥΑ.

Τον Ιανουάριο 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂ για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και το Μάρτιο 2007 για δύο (2) νέες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (Τοπικός Σταθμός Παραγωγής (ΤΣΠ) Πάτμου και Σίφνου). Επισημαίνεται όμως ότι εκκρεμεί μέχρι στιγμής η καταχώρηση από τις αρμόδιες αρχές στο Εθνικό Μητρώο, των δικαιωμάτων των «Γνωστών Νεοεισερχόμενων Μονάδων» της ΔΕΗ, όπως αυτά προβλέπονται από το ΕΣΚΔΕ 05-07, και τα οποία αποτελούν σημαντικό ποσοστό των συνολικών δικαιωμάτων που εκχωρούνται στη ΔΕΗ με την ως άνω ΚΥΑ.

Οι εκπομπές CO₂ της ΔΕΗ για τα έτη 2005, 2006 και την εξάμηνη περίοδο έως 31 Ιουλίου 2007 ανήλθαν σε 52,56 εκατ. τόνους, 50,45 εκατ. τόνους και 24,84 εκατ. τόνους. Οι εκπομπές CO₂ της ΔΕΗ για το 2007 εκτιμώνται σε 51,64 εκατ. τόνους. Όσον αφορά το έτος 2007, οι εκπομπές CO₂ της ΔΕΗ καλύπτονται πλήρως από δικαιώματα εκπομπών που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. από το ΕΣΚΔΕ για το έτος 2007 (53,61 εκατ. τόνοι) και δεν αναμένεται έλλειμμα.

- η) **Επιχειρησιακό πρόγραμμα:** Το Μάιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα περιόδου 2006 έως 2010 και τη Μελέτη Βελτίωσης Απόδοσης και Περιστολής Δαπανών για την ίδια περίοδο. Βασικό άξονα του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος αποτελεί το Πρόγραμμα Μετασχηματισμού της Εταιρείας με την ονομασία «ΗΡΑΚΛΗΣ».
- θ) **Φορολογικός έλεγχος:** Τον Ιούνιο 2007, οι φορολογικές αρχές προχώρησαν σε φορολογικό έλεγχο των ετών 2004 και 2005 και καταλόγισαν στην Μητρική Εταιρεία ποσό Ευρώ 15.992, το οποίο συμψηφίστηκε με προκαταβολή φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 23.339. Η Μητρική Εταιρεία παρουσιάζει φορολογικές ζημιές ύψους Ευρώ 57 εκατ. στη χρήση 2006, οι οποίες, στο βαθμό που αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για να συμψηφίσουν φορολογητέα κέρδη για διάστημα πέντε οικονομικών ετών από τη χρήση στην οποία έχουν προκύψει. Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού δεν έχει αναγνωρισθεί δεδομένου ότι η ανάκτηση των ζημιών αυτών δεν είναι βέβαιη.
- ι) **Σύμβαση εκμίσθωσης μονάδας παραγωγής:** Τον Ιούνιο 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να εκμισθώσει ένα σταθμό παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 147 MW ιδιοκτησίας «Ηρών Θερμοηλεκτρικής» για την περίοδο από 1 Ιουλίου 2007 έως 30 Σεπτεμβρίου 2010 με ετήσιο μίσθωμα Ευρώ 11 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

- α) Διεθνής Διαγωνισμός Προμήθειας Πετρελαίου:** Τον Ιούλιο 2007, η ΔΕΗ ανακοίνωσε διεθνή πρόσκληση για εκδήλωση ενδιαφέροντος για προμήθεια υγρών καυσίμων.
- β) Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση της Μονάδας 5 του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού Λαυρίου:** Στις 20 Ιουλίου 2007, το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων εξέδωσε απόφαση επί υπόθεσης που αφορά αιτιάσεις και καταγγελίες περί παραβιάσεων του κοινοτικού δικαίου δημοσίων συμβάσεων, από τη ΔΕΗ Α.Ε. σχετικά με τον Διαγωνισμό για την προμήθεια και εγκατάσταση της Μονάδας 5 του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού Λαυρίου. Η απόφαση του δικαστηρίου απέρριψε την προσφυγή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σε όλα της τα μέρη τα οποία αφορούσαν: α) αποδοχή από τη ΔΕΗ προσφοράς που υπεβλήθη από την Κοινοπραξία ΑΕΓΕΚ – ΑΚΤΩΡ, κρίνοντας ότι η ΑΕΓΕΚ κάλυπτε τις προϋποθέσεις συμμετοχής ως «επικεφαλής κοινοπραξίας» και β) την εγκυρότητα της προσφοράς για τη μακροπρόθεσμη συντήρηση, από τη ΜΕΤΚΑ, του αεριοστροβίλου της προαναφερθείσας μονάδας, για λογαριασμό της «General Electric”.
- γ) Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας ισχύος 400 MW στο Αλιβέρι:** Στις 20 Ιουλίου 2007, η ΔΕΗ έλαβε επιστολή από την Γενική Διεύθυνση Εσωτερικής Αγοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την καταγγελία για το διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης μονάδας 400 MW στο Αλιβέρι. Στην επιστολή αναφέρεται ότι οι αρμόδιες αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι – προς το παρόν- δεν διαθέτουν αποδείξεις οι οποίες να καταδεικνύουν παραβίαση του κοινοτικού δικαίου περί δημοσίων συμβάσεων όσον αφορά τα θέματα τα οποία έθιγε η καταγγελία.
- δ) Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στο Αλιβέρι:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στη συνεδρίαση του της 24^{ης} Ιουλίου 2007, επικύρωσε την ανάθεση για την κατασκευή μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου εγκατεστημένης ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι, στη ΜΕΤΚΑ Α.Ε., μειοδότη του διαγωνισμού. Το κόστος του έργου θα ανέλθει σε Ευρώ 219.160 και θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.
- ε) Αλλαγές στην οργανωτική δομή της ΔΕΗ:** Τον Ιούλιο 2007 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας εισήγαγε τρεις νέες ιεραρχικές θέσεις στην οργανωτική της δομή, ως ακολούθως : α) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας β) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Μεταφοράς και Διανομής, το Διαχειριστή Δικτύου των Νησιών καθώς και το Κέντρο Δοκιμών, Ερευνών και Πρότυπων και γ) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Οικονομικών Υπηρεσιών, Ανθρώπινων Πόρων και Οργάνωσης καθώς και τη νέα Γενική Διεύθυνση Επιτελικών Υπηρεσιών.
- στ) Αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας:** Στις 30 Ιουλίου 2007, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από αίτημα της ΔΕΗ και γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ενέκρινε αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας (με ισχύ από 1 Αυγούστου 2007 και μετά), ως εξής : α) αύξηση 2,5% στα τιμολόγια για τους αγρότες καταναλωτές καθώς και τους πολύτεκνους καταναλωτές β) αύξηση 2,6% για οικιακούς καταναλωτές των οποίων η περιοδική τετραμηνία κατανάλωση δεν υπερβαίνει τα 800 KWh και αύξηση 3,8% για οικιακούς καταναλωτές με περιοδική τετραμηνία κατανάλωση που υπερβαίνει τα 800 KWh γ) αύξηση 3,5% για όλες τις άλλες κατηγορίες καταναλωτών (εκτός των τιμολογίων βιομηχανικών καταναλωτών και του μειωμένου νυχτερινού τιμολογίου, τα οποία είχαν ήδη αυξηθεί με ισχύ από 1 Απριλίου 2007). Η ανωτέρω Υπουργική Απόφαση, επίσης ορίζει ότι, οικιακοί καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 12.000 KWh, οι οποίοι θα επιτυγχάνουν μείωση τουλάχιστον 6% της ετήσιας κατανάλωσης τους για την περίοδο από 1 Αυγούστου 2007 έως 31 Ιουλίου 2008, σε σύγκριση με την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο, θα δικαιούνται έκπτωσης 5% της συνολικής αξίας ενέργειας και παγίου που τιμολογήθηκαν.
- ζ) Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.:** Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. Τόνων (με δικαίωμα επαύξησης κατά 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές (απαιτήσεις) 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 ισόποση πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του δευτέρου τριμήνου 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της υποβολής από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης καθώς και το σχετικό συμβατικό ποσό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Ορυχεία		Παραγωγή		Μεταφορά		Διανομή		Εμπορία		Απαλοιφές		Σύνολο	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Πωλήσεις	<u>404.657</u>	<u>400.787</u>	<u>1.970.464</u>	<u>1.578.832</u>	<u>132.354</u>	<u>111.242</u>	<u>343.911</u>	<u>317.867</u>	<u>2.391.941</u>	<u>2.182.998</u>	<u>(2.772.974)</u>	<u>(2.260.402)</u>	<u>2.470.353</u>	<u>2.331.324</u>
Αποτέλεσμα κλάδου / κέρδη Χρημ/κά Έξοδα	<u>27.698</u>	<u>25.600</u>	<u>363.180</u>	<u>88.775</u>	<u>41.254</u>	<u>20.891</u>	<u>32.876</u>	<u>9.504</u>	<u>(276.136)</u>	<u>(67.283)</u>	=	=	188.872	212.053
Αναλογία (ζημίας)/κέρδος σε συγγενείς επιχειρήσεις													(88.563)	(80.437)
Φόρος εισοδήματος													11.327	8.725
Καθαρά Κέρδη													<u>(12.229)</u>	<u>(44.994)</u>
Διακλαδικά έξοδα	<u>28.158</u>	<u>24.393</u>	<u>453.002</u>	<u>411.610</u>	<u>1.169</u>	<u>1.209</u>	=	=	<u>2.290.645</u>	<u>1.823.190</u>	<u>(2.772.974)</u>	<u>(2.260.402)</u>	=	=
													<u>99.407</u>	<u>95.347</u>