



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

### **Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις**

**31 Δεκεμβρίου 2007**

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

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 27 Μαρτίου 2008 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.  
ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ.  
ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΔΗΣ**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ .....	1
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	3
ΓΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ .....	4
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	5
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	6
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	7
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	8
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	8
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....	8
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	13
3.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ .....	13
3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	14
3.3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ .....	15
3.4.ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	16
3.5.ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	29
4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ .....	32
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	32
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ .....	32
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ .....	33
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ .....	33
9. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ .....	33
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....	34
11. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ .....	36
12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	38
13. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	41
14. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	42
15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	43
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	44
17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	47
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	49
19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	49
20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	51
21. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ .....	52
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ .....	53
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	53
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ .....	53
25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ .....	54
26. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ .....	54
27. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	55
28. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ .....	57
29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ .....	57
30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	58
31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	59
32. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	60
33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	61
34. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ .....	62
35. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	62
36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	62
37. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....	68
38. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ .....	71
39. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	71
40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	72
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....	76
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	85
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ .....	85
2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ .....	86

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

**Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

### **Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων.**

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ανώνυμης Εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («Η Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, που αποτελούνται από τους ισολογισμούς της 31 Δεκεμβρίου 2007, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, τις καταστάσεις μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και τις καταστάσεις ταμειακών ροών της χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

#### Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των ενοποιημένων και εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει το σχεδιασμό, την εφαρμογή και τη διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και την διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

#### Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των ενοποιημένων και εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Εκτός όπως αναφέρεται στην επόμενη παράγραφο, διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την εύλογη διασφάλιση ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 16 επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος εφαρμόζοντας την μέθοδο καθαρής θέσης αποτίμησε τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση σε Ευρώ 22,5 εκατ. και αναγνώρισε κέρδη από τη συμμετοχή του Ευρώ 13,2 εκατ. στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης. Ο υπολογισμός των ανωτέρω ποσών βασίστηκε σε μη ελεγμένα οικονομικά στοιχεία 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 του ανωτέρω ποσού.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.

## Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση τυχόν προσαρμογών, οι οποίες ενδεχομένως να απαιτούνταν επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, εάν ήμασταν σε θέση να ικανοποιηθούμε αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου, οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007, και την χρηματοοικονομική επίδοση και Ταμειακές Ροές του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### **Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων.**

Η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43<sup>α</sup> παράγραφος 3 και 107 παράγραφος 3 του Κ.Ν. 2190/20 καθώς και από το άρθρο 11<sup>α</sup> του Ν.3371/2005 και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2007, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2007 έως και 31 Δεκεμβρίου 2007. Αυτοί οι ισολογισμοί και οι καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων (εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων επί των οικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως, στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, εκτός από την επίδραση τυχόν προσαρμογών, οι οποίες ενδεχομένως να απαιτούνταν επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, εάν ήμασταν σε θέση να ικανοποιηθούμε αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα ισολογισμοί και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων που παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2008

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

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<sup>ο</sup> χλμ Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας  
144 51 Μεταμόρφωση

 **ERNST & YOUNG**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2007	2006	2007	2006
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	4.788.757	4.442.629	4.776.954	4.442.629
Λοιπές πωλήσεις	4	365.411	344.774	365.348	344.774
		<b>5.154.168</b>	<b>4.787.403</b>	<b>5.142.302</b>	<b>4.787.403</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>					
Αμοιβές προσωπικού	5	1.082.673	1.050.255	1.078.667	1.046.682
Λιγνίτης		742.105	705.745	742.105	705.745
Υγρά καύσιμα		786.974	733.251	786.974	733.251
Φυσικό αέριο		629.236	524.179	629.236	524.179
Αποσβέσεις	6	486.652	495.795	481.799	490.474
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		643.287	523.837	643.287	533.547
Υλικά και αναλώσιμα		100.358	93.816	100.279	93.816
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	17	308.904	285.445	308.904	285.445
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		80.553	88.466	79.871	88.466
Αμοιβές τρίτων		34.151	26.154	32.642	26.154
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	13, 36	7.430	13.789	7.430	13.789
Προβλέψεις για κινδύνους		(25.597)	(1.868)	(25.597)	(1.868)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	18	2.468	3.051	2.468	3.051
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		(14.897)	27.715	(14.897)	27.715
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	183.582	167.318	183.557	167.315
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(29.069)	(34.308)	(28.786)	(34.214)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	9	43.246	54.687	38.165	53.479
Ζημία / (αντιστροφή ζημίας) απομείωσης συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση		-	-	6.232	(37.032)
Ζημία απομείωσης θυγατρικών		-	-	-	1.225
Κέρδη από πώληση συγγενών επιχειρήσεων	16	(165.000)	-	-	-
Καθαρό κέρδος από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	15, 16	(12.300)	(2.120)	-	-
Καθαρά κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		(6.944)	(9.795)	(6.944)	(9.795)
		<b>4.877.812</b>	<b>4.745.412</b>	<b>5.045.392</b>	<b>4.711.424</b>
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>					
		<b>276.356</b>	<b>41.991</b>	<b>96.910</b>	<b>75.979</b>
Φόρος Εισοδήματος	10	(54.047)	(19.907)	(30.383)	(26.767)
<b>ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΕΩΣ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>					
		<b>222.309</b>	<b>22.084</b>	<b>66.527</b>	<b>49.212</b>
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	11	-	-	-	215
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>					
		<b>222.309</b>	<b>22.084</b>	<b>66.527</b>	<b>49.427</b>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,96	0,10	0,29	0,21
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ**  
**31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2007	31/12/2006	31/12/2007	31/12/2006
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12	11.432.877	11.224.946	11.374.519	11.168.136
Ασώματες ακινητοποιήσεις	13	21.173	25.937	21.120	25.937
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	14	-	-	137.934	65.574
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	15	1.368	17	2.570	30
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	34.027	12.886	30.800	37.032
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	21	72.453	56.046	72.453	56.046
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		3.724	5.300	3.135	5.299
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>11.565.622</b>	<b>11.325.132</b>	<b>11.642.531</b>	<b>11.358.054</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:</b>					
Αποθέματα	18	708.736	602.520	707.973	602.031
Εμπορικές απαιτήσεις	19	782.658	700.272	782.658	700.272
Λοιπές απαιτήσεις	20	152.253	149.443	153.928	150.520
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		7.450	18.695	25.995	18.695
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		22.168	13.735	21.938	13.735
Χρηματικά διαθέσιμα	22	196.541	35.537	28.290	31.535
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	28	4.977	3.936	4.977	3.936
		1.874.783	1.524.138	1.725.759	1.520.724
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως «διαθέσιμα προς πώληση»	11	-	-	-	57.296
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>1.874.783</b>	<b>1.524.138</b>	<b>1.725.759</b>	<b>1.578.020</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>13.440.405</b>	<b>12.849.270</b>	<b>13.368.290</b>	<b>12.936.074</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια:</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	23	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	24	45.628	42.464	45.628	42.464
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.175.422	4.175.422	4.150.222	4.175.422
Λοιπά αποθεματικά	25	262.074	246.017	262.074	246.017
Αποτελέσματα εις νέο		570.240	387.991	523.827	467.898
<b>Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων</b>		<b>5.279.901</b>	<b>5.078.431</b>	<b>5.208.288</b>	<b>5.158.338</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	27	2.769.775	2.695.987	2.769.775	2.695.834
Παροχές στο προσωπικό	29	241.037	237.855	241.037	237.855
Προβλέψεις	30	213.486	241.249	213.486	241.249
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	10	323.270	281.891	329.716	288.839
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	31	1.835.913	1.691.876	1.829.350	1.685.444
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	465.678	433.861	465.678	433.861
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>5.849.159</b>	<b>5.582.719</b>	<b>5.849.042</b>	<b>5.583.082</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	903.457	837.733	903.736	837.682
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	34	196.900	117.600	196.900	117.600
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	27	1.026.766	1.033.203	1.026.766	1.033.135
Μερίσματα πληρωτέα	26	231	212	231	212
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	183.991	199.372	183.327	199.372
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>2.311.345</b>	<b>2.188.120</b>	<b>2.310.960</b>	<b>2.188.001</b>
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	11	-	-	-	6.653
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>13.440.405</b>	<b>12.849.270</b>	<b>13.368.290</b>	<b>12.936.074</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφ. Έκδοσης μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητ α και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κό ν	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>466.529</b>	<b>5.165.151</b>
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημείωση 21)	-	-	-	-	-	7.192	-	7.192	-	7.192
<b>Καθαρά έσοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	22.084	22.084
<b>Συνολικά αναγνωρισθέντα έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>22.084</b>	<b>29.276</b>
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	2.066	-	-	-	(17.440)	(17.440)	15.374	-
Λοιπές Κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>37.234</b>	<b>208.783</b>	<b>246.017</b>	<b>387.991</b>	<b>5.078.431</b>
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημείωση 21)	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	-	16.407
<b>Καθαρά έσοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	222.309	222.309
<b>Συνολικά αναγνωρισθέντα έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>222.309</b>	<b>238.716</b>
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Μεταφορές	-	-	3.164	-	-	-	(350)	(350)	(2.814)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(126)	(126)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>570.240</b>	<b>5.279.901</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	<u>Λοιπά Αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφ. Έκδοσης μετοχών Υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικ ό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητ α και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>519.095</b>	<b>5.217.717</b>
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημείωση 21)	-	-	-	-	-	7.192	-	7.192	-	7.192
<b>Καθαρά έσοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	49.427	49.427
<b>Συνολικά αναγνωρισθέντα έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>-</b>	<b>7.192</b>	<b>49.427</b>	<b>56.619</b>
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	2.066	-	-	-	(17.440)	(17.440)	15.374	-
Λοιπές Κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>42.464</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>37.234</b>	<b>208.783</b>	<b>246.017</b>	<b>467.898</b>	<b>5.158.338</b>
Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημείωση 21)	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	-	16.407
Αποαναγνώριση υπεραξίας παγίων λόγω απόσχισης	-	-	-	(29.336)	-	-	-	-	29.336	-
Αποαναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων	-	-	-	4.136	-	-	-	-	-	4.136
<b>Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(25.200)</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>29.336</b>	<b>20.543</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	66.527	66.527
<b>Συνολικά αναγνωρισθέντα έσοδα και δαπάνες περιόδου</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(25.200)</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>-</b>	<b>16.407</b>	<b>95.863</b>	<b>87.070</b>
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Μεταφορές	-	-	3.164	-	-	-	(350)	(350)	(2.814)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>523.827</b>	<b>5.208.288</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Ταμειακές ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	276.356	41.991	96.910	75.979
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	-	303
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	633.461	633.523	628.202	633.523
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(61.507)	(56.908)	(61.101)	(56.908)
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγώγων	(1.041)	(17.763)	(1.041)	(17.763)
Απαξίωση θυγατρικών υπό εκκαθάριση	-	-	-	1.225
Αντιλογισμός ζημίας απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	-	-	6.232	(37.032)
Κέρδη από πώληση συγγενών επιχειρήσεων	(165.000)	-	-	-
Κέρδη από απόσχιση κλάδου	-	-	(3.745)	-
Ζημίες/ (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(12.300)	(2.120)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(23.232)	(15.009)	(22.949)	(14.915)
Λοιπές προβλέψεις	(38.387)	36.055	(38.387)	36.055
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	4.923	10.100	4.923	10.100
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	453	(4.985)	453	(4.985)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(33.562)	(32.746)	(33.562)	(32.746)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	8.944	21.076	9.200	21.076
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.164	2.195	2.164	2.195
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	172.890	154.697	172.865	154.697
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>764.162</b>	<b>770.106</b>	<b>760.164</b>	<b>770.804</b>
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(35.910)	(157.032)	(36.508)	(157.448)
Λοιπές απαιτήσεις	(8.791)	1.753	(8.433)	1.753
Αποθέματα	(98.084)	(37.809)	(96.987)	(37.809)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	73.054	136.582	73.605	136.565
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.817	42.924	31.817	42.924
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	(16.603)	28.292	(17.267)	28.292
Προβλέψεις	-	27	-	27
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(8.754)	-	-	-
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες</b>	<b>700.891</b>	<b>784.843</b>	<b>706.391</b>	<b>785.108</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	23.554	15.009	22.949	14.915
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(861.195)	(728.405)	(854.591)	(728.405)
Εισπράξεις από πώληση συγγενών επιχειρήσεων	175.000	-	-	-
Είσπραξη συμ/χών κατ/των και επιχ/σεων	205.544	189.277	205.007	189.277
Μερίσματα από συγγενείς επιχ/σεις	-	241	-	-
Αγορές μετοχών / χρεογράφων	-	(8.507)	-	(8.507)
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	(20.219)	(6.624)	(20.455)	(1.731)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες</b>	<b>(477.316)</b>	<b>(539.009)</b>	<b>(647.090)</b>	<b>(534.451)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	79.300	(26.300)	79.300	(26.300)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	985.000	650.000	985.000	650.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(918.102)	(605.088)	(918.102)	(605.088)
Πληρωμή τόκων	(171.668)	(151.114)	(171.643)	(151.114)
Πληρωμή μερισμάτων	(37.101)	(115.971)	(37.101)	(115.971)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες</b>	<b>(62.571)</b>	<b>(248.473)</b>	<b>(62.546)</b>	<b>(248.473)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>161.004</b>	<b>(2.639)</b>	<b>(3.245)</b>	<b>2.184</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης</b>	<b>35.537</b>	<b>38.176</b>	<b>31.535</b>	<b>29.351</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης</b>	<b>196.541</b>	<b>35.537</b>	<b>28.290</b>	<b>31.535</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

---

**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

**1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή τον 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 εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»). Επίσης, οι προβλεπόμενες από το Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, ήταν 24.602 και 26.208 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, 178 και 224 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.). Από αυτούς, το 2007 και 2006, 175 και 222 υπάλληλοι, αντίστοιχα, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 9.116 και Ευρώ 9.292 για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 90 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 8 σταθμοί παραγωγής μεταφέρθηκαν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. εντός του 2007), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.700 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 213.000 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 μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών.

**2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

**Διατάξεις του Ν.2773/1999**

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Νόμους 3175/2003 και 3426/2005 και 3587/2007), γνωστού ως «Νόμου Απελευθέρωσης»), η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας, μέσω της παροχής χαμηλού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/EC και σε μεταγενέστερη ημερομηνία τις διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/EC της Ευρωπαϊκής Ένωσης, του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στην εθνική νομοθεσία και αποτελεί την βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Νόμος Απελευθέρωσης προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, από την 1 Ιανουαρίου 2001 (βάσει του Π.Δ. 333/2000).

**Σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ») / Ν. 2773/1999:** Ο Νόμος Απελευθέρωσης προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρεία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του Κ.Ν.2190/1920. Το Π.Δ. 328/2000 μέσω του οποίου συστήθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ την 12 Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, καθορίζει τα εξής:

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ ιδρύθηκε για να παράσχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές και άμεσα συνδεδεμένους πελάτες, να διαχειρίζεται τον σχεδιασμό και την διακίνηση, να εξισορροπεί αποκλίσεις και να διατηρεί την σταθερότητα και την ασφάλεια του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
2. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ ανέρχεται σε Ευρώ 293. Το μετοχικό κεφάλαιο καλύπτεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε ποσοστό το οποίο δεν μπορεί να είναι κατώτερο ποσοστού 51% του εκάστοτε μετοχικού κεφαλαίου του.
3. Θέματα αναφορικά με τους όρους απασχόλησης προσωπικού της ΔΕΗ από τον ΔΕΣΜΗΕ θα ρυθμίζονται βάσει μεταξύ τους σύμβασης. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από τον ΔΕΣΜΗΕ για τα σχετικά κόστη.
4. Η ΔΕΗ έχει την αποκλειστική κυριότητα του δικτύου μεταφοράς και θα λαμβάνει αντάλλαγμα από το ΔΕΣΜΗΕ.

Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (3) ανωτέρω. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, 137 εργαζόμενοι της ΔΕΗ, είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοσία της ΔΕΗ. Σύμφωνα με τους όρους αυτής της σύμβασης, η ΔΕΗ λαμβάνει αντάλλαγμα για την μισθοδοσία, τις εργοδοτικές εισφορές καθώς και κάθε είδους επιδόματα αυτών των εργαζομένων, πλέον ποσοστού (επί του παρόντος 6%), το οποίο αντιπροσωπεύει άλλου είδους έμμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά ή για την διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (4) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από την ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση, τον Νόμο Απελευθέρωσης και τον κώδικα του συστήματος, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου του συστήματος μεταφοράς.

Οι σχετικές χρεώσεις που απορρέουν από τις πιο πάνω ανωτέρω δύο συμβάσεις για τις περιόδους που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 παρουσιάζονται στην Σημείωση 17.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

---

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

### **Διατάξεις του Νόμου 3175/2003**

Οι κύριες διατάξεις του Νόμου 3175/2003 είναι οι ακόλουθες:

- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού επιτρέπεται να συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Ο όγκος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής θα ορίζεται από το αποτέλεσμα μιας μελέτης σκοπιμότητας αναφορικά με τις ανάγκες επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που μπορούσε να συνάψει ο ΔΕΣΜΗΕ καθοριζόταν στα 900 MW και αφορούσε νέα ισχύ που θα εντασσόταν στο σύστημα μέχρι την 1 Ιουλίου 2007. Επιπλέον ισχύς έως 400 MW θα μπορούσε να δεσμευθεί, βάσει των αποτελεσμάτων της προαναφερθείσας μελέτης σκοπιμότητας.
- Η ΔΕΗ δεν δύναται να συμμετέχει σε διαγωνισμούς για τα αρχικά 900 MW, αλλά δύναται να συμμετέχει σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW στην ίδια χρονική περίοδο.
- Η ΔΕΗ συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1.300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 1 Ιουλίου 2007.
- Έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων. 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 την ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

### **Διατάξεις του Νόμου 3426/2005**

Οι βασικές διατάξεις του Νόμου 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης) είναι οι ακόλουθες:

- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη, με εξαίρεση (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά που αποτελούν «απομονωμένα μικροδίκτυα» όπως αυτά προσδιορίζονται στην Ευρωπαϊκή Οδηγία 54/03/EC (όπου οι άδειες θα δίνονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ) και με εξαίρεση την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτοπαραγωγούς.
- Η διαδικασία διαγωνισμού, που ο ΔΕΣΜΗΕ επιτρεπόταν να συνάπτει για τα 900 MW και επιπλέον 400 MW ισχύος παραγωγής αναφέρεται σε ισχύ που έχει δεσμευθεί έως τις 31 Δεκεμβρίου 2010 αντί της 1 Ιουλίου 2007.
- Οι προβλέψεις για λογιστικό διαχωρισμό τροποποιήθηκαν ώστε να περιλαμβάνει τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στην ΔΕΗ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το Σύστημα και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες), μετά από τη λήψη των σχετικών αδειών και εγκρίσεων. Δεν απαιτείται έγκριση για τη χρήση τεχνολογίας καλωδίων οπτικών ινών.
- Προβλέπεται ο λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Η ΔΕΗ ως κύριος του Δικτύου Διανομής, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αρτιότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων απομονωμένων νησιωτικών μικροδικτύων.
- Από την 1 Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει αποκλειστικά όλους τους καταναλωτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Απομονωμένα Νησιωτικά Μικροδίκτυα, οι οποίοι θεωρούνται Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

**Διατάξεις για το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής («ΔΣΔ»):** Μέχρι την 1 Ιουλίου 2007, θα ιδρυθεί Διαχειριστής Συνδυασμένου Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Μέχρι τότε, η ΔΕΗ θα λειτουργεί σαν Διαχειριστής του Συστήματος μέσω της ανάπτυξης των κατάλληλων εσωτερικών οργανωτικών δομών. Αυτή η ανεξάρτητη οντότητα θα συσταθεί μέσω της επέκτασης του υφιστάμενου Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) ο οποίος θα μετονομασθεί σε «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας» («ΔΕΣΔΗΕ»). Ο ΔΕΣΔΗΕ διατηρεί τις αρμοδιότητες του ΔΕΣΜΗΕ και αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Δικτύου, οι οποίες προβλέπονται από το Νόμο, όπως:

- Διασφάλιση της λειτουργίας, της ανάπτυξης και της διατήρησης ενός τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού Δικτύου.
- Διασφάλιση της αξιοπιστίας, της αποδοτικότητας και της ασφάλειας του Δικτύου.
- Μέριμνα για την πρόσβαση στο Δίκτυο των κατόχων αδειών παραγωγής και προμήθειας και των Επιλεγόντων Πελατών, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.
- Διασφάλιση της προμήθειας, της εγκατάστασης, της συντήρησης, της καλής λειτουργίας και της αντικατάστασης των μετρητών που εγκαθίστανται στο Δίκτυο.

**Διατάξεις για το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:** Η ΔΕΗ είχε ορισθεί ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή ήταν λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της. Ο Διαχειριστής θα έχει, μεταξύ άλλων, την ευθύνη για τη Διαχείριση του Δικτύου καθώς και για τον προγραμματισμό και τη διαχείριση των μονάδων παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η ΔΕΗ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αυτών των νησιών.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

**Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας:** Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδείας οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε στις 3 Ιουνίου 2007.

- 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.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων άδειας που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.

Το ύψος του πιο πάνω ανταλλάγματος θα εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και θα καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον (α) το αντάλλαγμα που τους παρέχεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και (β) οι χρεώσεις που επιβάλλουν στους πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών. Το Μάρτιο του 2008 η ΔΕΗ γνωστοποίησε στη ΡΑΕ την ποσοτικοποίηση του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας για το 2007.

### **Διατάξεις του Νόμου 3587/2007**

Η κύρια πρόβλεψη του Ν.3587/2007 ήταν ότι μια επιπρόσθετη άδεια παραγωγής έως 800 MW στην ήδη υπάρχουσα, με το Ν.3175/2003, άδεια παραγωγής των 1600 MW, δόθηκε στην ΔΕΗ για την αντικατάσταση παλιών μονάδων με νέες. Ο νόμος προβλέπει την διάλυση των μονάδων μετά τη λήξη της λειτουργίας τους. Ο Υπουργός Ανάπτυξης σε μια επιστολή του με ημερομηνία 12 Σεπτεμβρίου 2007, προς τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ Α.Ε., δέχθηκε την πρόταση της ΔΕΗ, για μονάδες με επιπλέον ισχύ, πέραν των 2400 MW, για τις οποίες έχουν ήδη δοθεί άδειες σύμφωνα με τους Ν.3175/2003 και Ν.3587/2007. Επιπλέον, σημειωνόταν ότι, μια σχετική νομοθετική ρύθμιση θα υποβαλλόταν, βάσει της οποίας, θα επιτρεπόταν στη ΔΕΗ να κατασκευάσει νέες μονάδες σε αντικατάσταση παλαιών ρυπογόνων και χαμηλής αποδοτικότητας μονάδων, χωρίς η Εταιρεία να υπόκειται σε περιορισμούς παραγωγής ή άλλους.

### **Διατάξεις του Νόμου 3468/2006**

Τον Ιούνιο του 2006 ψηφίστηκε ο Νόμος 3468/2006 σχετικά με την «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαρογωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)». Κύρια σημεία του αποτελούν:

- Η μεταφορά στο εσωτερικό δίκαιο της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ και η προσαρμογή της εθνικής νομοθεσίας στις σχετικές δεσμεύσεις που προκύπτουν από το Πρωτόκολλο του Κυότο που έχει ήδη κυρωθεί με τον Ν.3017/2002 και το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Εκπομπής Αερίων του Διοξειδίου του Άνθρακα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

---

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

- Η απλοποίηση και επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
- Η βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου για την αδειοδότηση, λειτουργία και τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (οι τιμές αγοράς παύουν να ορίζονται ως ποσοστά επί των τιμολογίων πώλησης της ΔΕΗ, καταργείται η πίστωση για το σκέλος ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα κ.α.).

## **3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

### **3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

- (α) **Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις (εφεξής οι «οικονομικές καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.
- (β) **Δήλωση Συμμόρφωσης:** Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (γ) **Βάση Ενοποίησης:** Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της, έως τις 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.
- (δ) **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.
- (ε) **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007, την 27 Μαρτίου 2008. Οι οικονομικές καταστάσεις αυτές τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Οι λογιστικές αρχές που έχουν υιοθετηθεί είναι συνεπείς με αυτές της προηγούμενης χρήσης, με εξαίρεση τα ακόλουθα:

Η ΔΕΗ έχει εφαρμόσει τα ακόλουθα νέα και τροποποιημένα πρότυπα και διερμηνείες, η υιοθέτηση των οποίων δεν είχε επίδραση στην οικονομική θέση και απόδοση παρά μόνο δημιούργησε πρόσθετες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις από ορισμένα από αυτά.

**ΔΠΧΠ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Το πρότυπο αυτό απαιτεί γνωστοποιήσεις που παρέχουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων τη δυνατότητα να αξιολογήσουν τη σημαντικότητα των χρηματοοικονομικών μέσων του Ομίλου καθώς και τη φύση και έκθεση σε κινδύνους που προκύπτουν από αυτά τα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι νέες αυτές γνωστοποιήσεις περιλαμβάνονται σε διάφορες σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Παρά το γεγονός ότι δεν υπάρχει επίπτωση στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα της Εταιρείας, έχουν επαναδιατυπωθεί συγκριτικά στοιχεία, όπου χρειαζόνταν.

**Τροποποίηση ΔΛΠ 1: Παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις κεφαλαίου:** Η τροποποίηση αυτή απαιτεί γνωστοποιήσεις που παρέχουν στους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων τη δυνατότητα να αξιολογήσουν τους στόχους, τις αρχές και τον τρόπο διαχείρισης των κεφαλαίων του Ομίλου, καθώς και τυχόν απαιτήσεις ελάχιστης κεφαλαιακής επάρκειας από Εποπτικές ή άλλες Αρχές. Οι νέες αυτές γνωστοποιήσεις περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις στη Σημείωση 37.

**Διερμηνεία 7, Εφαρμογή της προσέγγισης αναμόρφωσης του ΔΛΠ 29 - Οικονομικές καταστάσεις σε υπερπληθωριστικές οικονομίες:** Η Διερμηνεία 7 απαιτεί όπως στην περίοδο κατά την οποία μια εταιρία διαπιστώνει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του λειτουργικού της νομίσιματος, χωρίς να υπήρξε υπερπληθωρισμός την προηγούμενη περίοδο, να εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 29 σαν να ήταν πάντοτε η οικονομία σε κατάσταση υπερπληθωρισμού. Η Διερμηνεία 7 δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Διερμηνεία 8, Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2:** 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 προσδιορισμένο αντάλλαγμα που έχει ληφθεί φαίνεται να είναι χαμηλότερο από την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που παραχωρούνται ή των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται. Δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Διερμηνεία 9, Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων:** Η Διερμηνεία 9 απαιτεί όπως μια εταιρεία εκτιμά κατά πόσο ένα συμβόλαιο περιέχει ένα ενσωματωμένο παράγωγο κατά τη στιγμή σύναψης του συμβολαίου, και απαγορεύει μεταγενέστερη επανεκτίμηση εκτός εάν υπάρχει μεταβολή στους όρους του συμβολαίου που μεταβάλλουν ουσιαστικά τις ταμιακές ροές. Η Διερμηνεία 9 δεν είχε επίδραση στη ΔΕΗ.

**Διερμηνεία 10, Ενδιάμεση Οικονομική Έκθεση και Απομείωση:** Η Διερμηνεία 10 μπορεί να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις, σε περίπτωση που αναγνωριστεί ζημία απομείωσης σε ενδιάμεση περίοδο αναφορικά με υπεραξία ή επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους διαθέσιμους προς πώληση ή μη εισηγμένους συμμετοχικούς τίτλους που τηρούνται στο κόστος, καθώς αυτή η απομείωση δεν μπορεί να αντλιογιστεί σε επόμενες ενδιάμεσες ή ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Η Διερμηνεία 10 δεν είχε επίδραση στη ΔΕΗ.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ**

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί όπως η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

- (α) **Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων:** Η ΔΕΗ αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί όπως η Διοίκηση προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων.
- (β) **Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος:** Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.
- (γ) **Προβλέψεις για κινδύνους:** Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.
- (δ) **Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια:** Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ  
(συνέχεια)**

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

(ε) *Εκτίμηση του ανακτήσιμου ποσού από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία:* Το 2006 και το 2007, η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητο εκτιμητή μελέτη για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού για την επένδυση της σε μια συγγενή εταιρεία. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού αυτής της επένδυσης στη συγκεκριμένη εταιρεία απαιτεί όπως η ΔΕΗ προβεί σε εκτίμηση σχετικά με τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές αυτής της επένδυσης και επιλέξει ένα ανάλογο επιτόκιο προεξόφλησης προκειμένου να υπολογίσει την παρούσα αξία αυτών των ταμειακών ροών.

(στ) *Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση:* Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Οι βασικές λογιστικές αρχές που με συνέπεια εφαρμόζει η ΔΕΗ κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων, είναι οι ακόλουθες:

(α) *Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων:* Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

(β) *Ενσώματες ακινητοποιήσεις:* Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, βελτιώνουν την παραγωγική του δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται ή πωλούνται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

- (γ) **Αποσβέσεις:** Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής :

<b>Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις</b>	
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	35 – 50
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	35
<b>Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός</b>	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
<b>Μεταφορά</b>	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
<b>Διανομή</b>	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
<b>Μεταφορικά μέσα</b>	15
<b>Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός</b>	5-12

- (δ) **Κόστος Δανεισμού:** Ο Όμιλος ακολουθεί το βασικό λογιστικό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού», σύμφωνα με το οποίο το κόστος δανεισμού αναγνωρίζεται σαν έξοδο εντός της περιόδου κατά την οποία προκύπτει.
- (ε) **Ασώματες Ακινητοποιήσεις:** Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO<sub>2</sub> (διοξείδιο του άνθρακα).
- (i) **Λογισμικά προγράμματα:** Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

- (ii) **Εκπομπές CO<sub>2</sub> (διοξείδιο του άνθρακα):** Η ΔΕΗ προβαίνει στην αγορά εκπομπών CO<sub>2</sub> προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των καταναμημένων σε αυτήν και των πραγματικών εκπομπών CO<sub>2</sub>. Οι εκπομπές CO<sub>2</sub> αναγνωρίζονται με βάση τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία αναγνωρίζεται υποχρέωση για εκπομπές CO<sub>2</sub> όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις καταναμημένες. Οι εκπομπές CO<sub>2</sub> που αποκτώνται για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.
- (στ) **Μεταλλευτική Δραστηριότητα:** Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.
- (ζ) **Επενδύσεις σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις:** Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.
- (η) **Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις:** Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί, όποτε κρίθηκε απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

- (θ) **Συμμετοχές σε κοινοπραξίες:** Ο Όμιλος συμμετέχει σε κοινοπραξίες οι οποίες αποτελούν από κοινού ελεγχόμενες οντότητες με άλλες επιχειρήσεις με τις οποίες ο Όμιλος έχει συμβληθεί. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των κοινοπραξιών, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις κοινοπραξίες απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών τροποποιούνται, όποτε κρίνεται απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.
- (ι) **Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων:** Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ή για τα περιουσιακά στοιχεία όπου απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, η ΔΕΗ υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάση της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

**(κ) Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία:** Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ΔΕΗ κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

**(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων:** Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

**(ii) Απαιτήσεις και δάνεια:** Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

**(iii) Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους:** Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η Εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες ως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

*(iv) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις:* Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

*(λ) Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων:* Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

*(i) Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος:* Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του παγίου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητά του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντिलογίζεται. Μεταγενέστεροι αντिलογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντिलογισμού.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

- (ii) Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις:** Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δεν αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δανείων αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.
- (μ) Αποθέματα:** Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.
- (i) Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά:** Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.
- (ii) Λιγνίτης:** Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής. Το κόστος παραγωγής αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάλωσης. Η ανάλωση του λιγνίτη εμφανίζεται διακριτά στα λειτουργικά έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (iii) Υγρά καύσιμα:** Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος αγοράς αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (ν) Χρηματικά Διαθέσιμα:** Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.
- (ξ) Μετοχικό Κεφάλαιο:** Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

**(ο) Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων:**

**(i) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:** Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) από-αναγνωρίζονται όταν:

- Τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει.
- Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης.
- Η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της ΔΕΗ στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η ΔΕΗ να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της ΔΕΗ είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η ΔΕΗ να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της ΔΕΗ περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

**(ii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού:** Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

**(π) Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων:** Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν η ΔΕΗ έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

- (ρ) **Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις:** Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.
- (σ) **Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις:** Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.
- (τ) **Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση:** Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα μη αναγνωρισμένα κέρδη ή ζημίες τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβαλλόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται με βάση τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και περιλαμβάνεται ως συστατικό του καθαρού κόστους των συντάξεων για ένα χρόνο.
- (υ) **Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων:** Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επιπρόσθετα, οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Λόγω έλλειψης λεπτομερούς λογιστικής οδηγίας, σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΠΧΠ, η Διοίκηση επέλεξε να λογιστικοποιεί τις συμμετοχές καταναλωτών όπως και τις επιχορηγήσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

(φ) **Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων:** Η ΔΕΗ χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ, το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα του Ομίλου. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημιές ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημιές που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημιές που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

(χ) **Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος):**

(i) **Τρέχων φόρος εισοδήματος:** Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

(ii) **Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος:** Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές. Εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια καταχωρείται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

**(ψ) Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών:** Από την 1 Ιανουαρίου 2000 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ («ΟΑΠ») ανέλαβε όλες τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της ΔΕΗ. Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που καταβάλλονται στον ΟΑΠ εντός της χρήσης (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση κατά το μέρος των εισφορών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

**(ω) Αναγνώριση Εσόδων:** Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών της Εταιρείας, λογιστικοποιούνται όταν δύναται να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

- (αα) Φυσικό Αέριο:** Το φυσικό αέριο εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή. Η ανάλωση του φυσικού αερίου παρουσιάζεται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (αβ) Ηλεκτρική Ενέργεια:** Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.
- (αγ) Λειτουργικές Μισθώσεις (Όμιλος ως μισθωτής):** Μισθώσεις όπου δεν μεταφέρονται στον Όμιλο όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.
- (αδ) Κέρδη ανά Μετοχή:** Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά την διάρκεια της κάθε χρήσεως. Δεν υπήρχαν λόγοι που να επέβαλλαν τον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών ανά μετοχή.
- (αε) Μεταγενέστερα Γεγονότα:** Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και της Εταιρείας και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.
- (αστ) Μακροπρόθεσμα Περιουσιακά Στοιχεία Διαθέσιμα προς Πώληση και Διακοπτόμενες Δραστηριότητες:** Ο Όμιλος ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων σαν διαθέσιμα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) σαν διαθέσιμα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα τους κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή. Για να θεωρείται η πώληση εξαιρετικά πιθανή θα πρέπει να συντρέχουν σωρευτικά οι κάτωθι προϋποθέσεις:
- να υπάρχει δέσμευση της διοίκησης αναφορικά με ένα σχέδιο πώλησης των περιουσιακών στοιχείων ή της ομάδας.
  - να έχει ενεργοποιηθεί ένα πρόγραμμα εξεύρεσης αγοραστή και ολοκλήρωσης της συναλλαγής.
  - η προσφερόμενη τιμή πώλησης θα πρέπει να είναι σε λογική συσχέτιση με την τρέχουσα αγοραία αξία των προς πώληση περιουσιακών στοιχείων ή της ομάδας περιουσιακών στοιχείων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

- η πώληση αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί εντός ενός έτους από την ημέρα που το περιουσιακό στοιχείο ή ομάδα στοιχείων ταξινομήθηκαν σαν κατεχόμενα προς πώληση εκτός ορισμένων εξαιρέσεων, και
- οι ενέργειες που απαιτείται να γίνουν προκειμένου να ολοκληρωθεί το σχέδιο πώλησης θα πρέπει να καταδεικνύουν ότι δεν είναι πιθανόν να απαιτηθούν σημαντικές τροποποιήσεις στο σχέδιο ούτε ότι το σχέδιο θα ακυρωθεί.

Αμέσως πριν την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διαθέσιμων προς πώληση το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμώνται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΠ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται σαν διαθέσιμα προς πώληση αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας που αυτά φέρονται στις οικονομικές καταστάσεις και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Όποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως αλλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης. Από την ημέρα κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο (αποσβενδόμενο) περιουσιακό στοιχείο (ή τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται σαν διαθέσιμο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων περιουσιακών στοιχείων.

**(αζ) Πληροφορίες κατά Κλάδο Δραστηριότητας:** Με βάση τον Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 η Εταιρεία υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές της καταστάσεις διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα οικονομικές καταστάσεις. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΛΠ 14 «Οικονομικές Πληροφορίες κατά Τομέα» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων δεν είναι υποχρεωτική για την τρέχουσα λογιστική περίοδο και τα οποία η ΔΕΗ δεν εφάρμοσε νωρίτερα, ως ακολούθως:

**Πρότυπα και διερμηνείες που έχουν εκδοθεί από το ΣΔΛΠ και υιοθετήθηκαν από την ΕΕ**

**ΔΠΧΠ 8 ‘Λειτουργικοί Τομείς’** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το ΔΠΧΠ 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 θα γνωστοποιείται θα είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να διαφέρει από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων και οι εταιρείες θα πρέπει να δώσουν επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του εν λόγω προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

**Διερμηνεία 11, ΔΠΧΠ 2 ‘Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και Μεταξύ Εταιρειών του Ιδίου Ομίλου’** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Μαρτίου 2007). Η Διερμηνεία 11 απαιτεί όπως συναλλαγές, στις οποίες παραχωρείται σε εργαζομένους δικαίωμα επί συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, θεωρούνται για σκοπούς λογιστικής αντιμετώπισης, ως αμοιβές που καθορίζονται από την αξία των μετοχών διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους, ακόμη και στην περίπτωση όπου η εταιρεία επιλέγει ή έχει την υποχρέωση να αγοράσει αυτούς τους συμμετοχικούς τίτλους από τρίτους ή όπου οι μέτοχοι της εταιρείας παρέχουν τους προς παραχώρηση τίτλους. Η Διερμηνεία επεκτείνεται επίσης και στον τρόπο που οι θυγατρικές εταιρείες χειρίζονται, στις απλές οικονομικές τους καταστάσεις, προγράμματα όπου οι εργαζόμενοι τους λαμβάνουν δικαιώματα επί συμμετοχικών τίτλων της μητρικής εταιρείας. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

**Πρότυπα/ Διερμηνείες που έχουν εκδοθεί και δεν υιοθετήθηκαν ακόμη από την ΕΕ**

**Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23 ‘Κόστος Δανεισμού’** (εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Με βάση τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, καταργείται η επιλογή (που υπάρχει στο υφιστάμενο πρότυπο) για αναγνώριση του κόστους δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθεί άμεσα σε ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληροί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί 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, η ΔΕΗ θα υιοθετήσει την αλλαγή από την ημερομηνία εφαρμογής του και μελλοντικά. Συνεπώς, το κόστος δανεισμού που αφορά περιουσιακά στοιχεία που πληρούν τις προϋποθέσεις κεφαλαιοποιείται όπου η έναρξη κεφαλαιοποίησης ξεκινάει από 1 Ιανουαρίου 2009 και μετά. Δεν θα γίνει αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την ημερομηνία αυτή. Η επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτού του προτύπου μελετάται.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

### **3.5 ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

*Διερμηνεία 12 ‘Συμβάσεις Παραχώρησης’ (Service Concession Arrangements) (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008).* Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υφιστάμενα ΔΠΧΠ για να αναγνωρίσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία, οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και / ή ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

*Διερμηνεία 13 ‘Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2008).* Η Διερμηνεία 13 απαιτεί όπως τα ανταλλάγματα (πιστώσεις) επιβράβευσης (loyalty award credits) απεικονίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό μέρος της συναλλαγής πώλησης με την οποία παραχωρούνται, και συνεπώς μέρος της εύλογης αξίας του τιμήματος πώλησης επιμερίζεται σε αυτά και καταχωρείται κατά τη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία εξασκούνται τα ανταλλάγματα αυτά. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

*Διερμηνεία 14 ‘ΔΛΠ 19 Το Όριο στην Αναγνώριση Περιουσιακού Στοιχείου Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και οι Αλληλεπιδράσεις τους’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008).* Η Διερμηνεία 14 παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο εκτίμησης του ορίου στο ποσό του πλεονάσματος που μπορεί να καταχωρηθεί σαν περιουσιακό στοιχείο σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 ‘Παροχές σε Εργαζόμενους’. Επίσης, εξηγεί πως αυτό το όριο μπορεί να επηρεαστεί όταν υπάρχει νομική ή συμβατική απαίτηση ελάχιστης χρηματοδότησης και τυποποιεί την υφιστάμενη πρακτική. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στη ΔΕΗ.

*Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 ‘Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* 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 συνολικού εισοδήματος (“comprehensive income”) που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με «λοιπά εισοδήματα» (“comprehensive income”) και της απαίτησης όπως, επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών παρουσιάζονται από την αρχή της ωριότερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στον ισολογισμό. Η ΔΕΗ θα κάνει τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των οικονομικών του καταστάσεων για το 2009.

*Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΠ 2 ‘Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών’ (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* Η τροποποίηση διευκρινίζει δύο θέματα: Τον ορισμό της ‘προϋπόθεσης κατοχύρωσης’, με την εισαγωγή του όρου ‘μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης’ για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στη ΔΕΗ.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

---

**3.5 ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

*Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 ‘Συνενώσεις Επιχειρήσεων’ και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ‘Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις’ (εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Το ΣΔΛΠ δημοσιοποίησε στις 10 Ιανουαρίου 2008 το Αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 ‘Συνενώσεις Επιχειρήσεων’ και το Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 ‘Ενοποιημένες Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις’. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδopoίηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημίες θυγατρικών καθώς και η απώλεια ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά, εφόσον υπάρχουν.

*Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 και ΔΛΠ 1 Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή “puttable” μέσο) (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).* Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί όπως ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable» μέσα) και υποχρεώσεις που ανακύπτουν κατά την ρευστοποίηση μιας οντότητας καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:</b>				
- Υψηλή τάση	402.835	408.187	402.835	408.187
- Μέση τάση	888.362	810.115	888.362	810.115
- Χαμηλή τάση	3.485.757	3.224.327	3.485.757	3.224.327
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	11.803	-	-	-
	<b>4.788.757</b>	<b>4.442.629</b>	<b>4.776.954</b>	<b>4.442.629</b>
<b>ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 17):</b>				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	261.156	243.394	261.156	243.394
- Διοικητικές αμοιβές	12.596	12.461	12.596	12.461
	273.752	255.855	273.752	255.855
Λοιπά	91.659	88.919	91.596	88.919
	<b>365.411</b>	<b>344.774</b>	<b>365.348</b>	<b>344.774</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>5.154.168</b>	<b>4.787.403</b>	<b>5.142.302</b>	<b>4.787.403</b>

**5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Αμοιβές προσωπικού	1.221.578	1.160.398	1.218.770	1.160.398
Εργοδοτικές εισφορές	362.088	342.136	360.890	342.136
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	3.182	7.157	3.182	7.157
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(169.059)	(142.006)	(169.059)	(142.006)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(335.116)	(317.430)	(335.116)	(317.430)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.082.673</b>	<b>1.050.255</b>	<b>1.078.667</b>	<b>1.046.682</b>
Αμοιβές προσωπικού κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	-	(3.573)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.082.673</b>	<b>1.050.255</b>	<b>1.078.667</b>	<b>1.046.682</b>

**6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Αποσβέσεις</b>				
- Παγίων στοιχείων (Σημείωση 12)	627.588	625.779	622.360	625.779
- Λογισμικό (Σημείωση 13)	5.873	7.744	5.842	7.744
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημείωση 31)	(61.507)	(56.908)	(61.101)	(56.908)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(85.302)	(80.820)	(85.302)	(80.820)
<b>Σύνολο</b>	<b>486.652</b>	<b>495.795</b>	<b>481.799</b>	<b>495.795</b>
Αποσβέσεις κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	-	(5.321)
<b>Σύνολο</b>	<b>486.652</b>	<b>495.795</b>	<b>481.799</b>	<b>490.474</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Τόκοι δανείων	172.890	154.697	172.865	154.697
Τραπεζικά έξοδα	528	1.257	528	1.257
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.164	2.195	2.164	2.195
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	4.596	5.009	4.596	5.009
Λοιπά	3.404	4.160	3.404	4.157
<b>Σύνολο</b>	<b>183.582</b>	<b>167.318</b>	<b>183.557</b>	<b>167.315</b>

**8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρημ/κών προϊόντων (Σημείωση 28)	1.041	17.763	1.041	17.763
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	14.772	12.383	14.772	12.383
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημείωση 22)	1.518	614	1.235	614
Μερίσματα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημείωση 21)	6.942	1.535	6.942	1.535
Λοιπά	4.796	2.013	4.796	1.919
<b>Σύνολο</b>	<b>29.069</b>	<b>34.308</b>	<b>28.786</b>	<b>34.214</b>

**9. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ**

ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	37.344	34.435	37.271	34.435
Φόροι και τέλη	13.653	11.682	13.147	11.682
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	8.726	23.741	8.726	23.741
Λοιπά	11.729	16.808	10.972	16.113
	<b>71.452</b>	<b>86.666</b>	<b>70.116</b>	<b>85.971</b>

**ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)**

Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(6.337)	(4.910)	(6.337)	(4.910)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(3.880)	(6.588)	(3.880)	(6.588)
Έσοδα από ενοίκια	(1.400)	(1.393)	(1.400)	(1.393)
Κέρδη από απόσχιση κλάδου (Σημ. 11)	-	-	(3.745)	-
Λοιπά	(16.589)	(19.088)	(16.589)	(19.088)
<b>Σύνολο</b>	<b>(28.206)</b>	<b>(31.979)</b>	<b>(31.951)</b>	<b>(31.979)</b>
Λοιπά (έσοδα) κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	-	(513)
	<b>(28.206)</b>	<b>(31.979)</b>	<b>(31.951)</b>	<b>(32.492)</b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>43.246</b>	<b>54.687</b>	<b>38.165</b>	<b>53.479</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Τρέχων φόρος εισοδήματος	27.298	3.084	-	3.084
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	41.379	14.598	45.013	21.546
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	(14.630)	2.225	(14.630)	2.225
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>54.047</b>	<b>19.907</b>	<b>30.383</b>	<b>26.855</b>
Φόρος σχετικά με τον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	-	(88)
	<b>54.047</b>	<b>19.907</b>	<b>30.383</b>	<b>26.767</b>

Όλες οι εταιρείες του Ομίλου έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα και υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 25% (29% για 2006). Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005, ενώ, οι θυγατρικές της δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς τους (με εξαίρεση την ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. η οποία έχει ελεγχθεί για τις χρήσεις που έληξαν μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2002). Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Κέρδη προ φόρων	276.356	41.991	96.910	75.979
Κέρδη του κλάδου υπό απόσχιση, προ φόρων	-	-	-	303
	<b>276.356</b>	<b>41.991</b>	<b>96.910</b>	<b>76.282</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	25%	29%	25%	29%
<b>Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή</b>	<b>69.089</b>	<b>12.177</b>	<b>24.228</b>	<b>22.122</b>
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	(14.630)	2.225	(14.630)	2.225
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	1.074	3.886	1.050	2.953
Αφορολόγητα Έσοδα	(18.075)	(445)	(3.458)	(445)
Θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	9.258	-	15.880	-
Ζημίες μητρικής, θυγατρικών και συγγενών για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος	7.331	2.064	7.313	-
<b>Μείον φόρος κλάδου «υπό απόσχιση»</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(88)</b>
<b>Φόρος εισοδήματος</b>	<b>54.047</b>	<b>19.907</b>	<b>30.383</b>	<b>26.767</b>
	<b>19,6%</b>	<b>47,4%</b>	<b>31,4%</b>	<b>35,1%</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (συνέχεια)**

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>(281.891)</b>	<b>(267.293)</b>	<b>(288.839)</b>	<b>(267.293)</b>
Χρέωση στα αποτελέσματα	(41.379)	(14.598)	(45.013)	(21.546)
Χρέωση απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	4.136	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>(323.270)</b>	<b>(281.891)</b>	<b>(329.716)</b>	<b>(288.839)</b>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Ενεργητικού	207.046	198.761	206.684	191.813
- Παθητικού	(530.316)	(480.652)	(536.400)	(480.652)
<b>Σύνολο</b>	<b>(323.270)</b>	<b>(281.891)</b>	<b>(329.716)</b>	<b>(288.839)</b>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού και παθητικού έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού</b>				
- Υλικά και ανταλλακτικά	11.127	10.510	11.127	10.510
- Εμπορικές απαιτήσεις	11.316	12.377	11.316	12.377
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	23.760	31.826	23.760	31.826
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	60.259	59.464	60.259	59.464
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	64.567	42.456	64.359	42.456
- Ζημίες από συγγενείς επιχ/σεις	-	6.948	-	-
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	35.863	35.180	35.863	35.180
- Λοιπά	154	-	-	-
<b>Μεικτός αναβ. φόρος ενεργητικού</b>	<b>207.046</b>	<b>198.761</b>	<b>206.684</b>	<b>191.813</b>
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού</b>				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(784)	(1.325)	(784)	(1.325)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(520.834)	(474.943)	(517.282)	(474.943)
- Παράγωγα	(1.244)	(984)	(1.244)	(984)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(1.832)	(3.400)	(1.832)	(3.400)
- Θυγατρικές και συγγενείς	(5.622)	-	(15.258)	-
<b>Μεικτός αναβ. φόρος παθητικού</b>	<b>(530.316)</b>	<b>(480.652)</b>	<b>(536.400)</b>	<b>(480.652)</b>
<b>Καθαρός αναβ. φόρος παθητικού</b>	<b>(323.270)</b>	<b>(281.891)</b>	<b>(329.716)</b>	<b>(288.839)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (συνέχεια)**

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
- Υλικά και ανταλλακτικά	617	763	617	763
- Εμπορικές απαιτήσεις	(1.061)	1.008	(1.061)	1.008
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	(8.066)	(1.895)	(8.066)	(1.895)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	795	1.789	795	1.789
- Επιχορηγήσεις	22.111	20.887	21.903	20.887
- Πάγια	683	198	683	198
- Παράγωγα	(260)	(4.440)	(260)	(4.440)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	541	549	541	549
- Θυγατρικές και συγγενείς	(12.570)	6.948	(15.258)	
- Αποσβέσεις παγίων	(45.891)	(39.717)	(42.339)	(39.717)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	1.568	(688)	1.568	(688)
- Λοιπά	154	-	-	-
<b>Χρέωση στα αποτελέσματα</b>	<b>(41.379)</b>	<b>(14.598)</b>	<b>(40.877)</b>	<b>(21.546)</b>

**11. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ**

Εντός του 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προχωρήσει σε απόσχιση του κλάδου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές – ΑΠΕ (αιολικά πάρκα, φωτοβολταϊκά, γεωθερμικά και μικρά υδροηλεκτρικά εργοστάσια, είτε λειτουργούν είτε υπό κατασκευή) και εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., με αντάλλαγμα μετοχές μέσω ισόποσης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής. Οι λόγοι που οδήγησαν σε αυτή την απόφαση ήταν η επίτευξη ενός πιο αποτελεσματικού τρόπου λειτουργίας δεδομένου ότι η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. δραστηριοποιείται αποκλειστικά στον κλάδο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Ημερομηνία απόσχισης ορίστηκε η 1 Ιανουαρίου 2007. Ως εκ τούτου 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 διακοπόμενες δραστηριότητες» ταξινόμησε, την 31 Δεκεμβρίου 2006, τα περιουσιακά στοιχεία (Ευρώ 57.296) και τις υποχρεώσεις (Ευρώ 6.653) του κλάδου ως «διαθέσιμα προς πώληση» στις εταιρικές της οικονομικές καταστάσεις.

Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε τυπικά εντός του 2007 με αποτέλεσμα όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της 1 Ιανουαρίου 2007 που αφορούσαν στον κλάδο και είχαν ταξινομηθεί ως διαθέσιμα προς πώληση την 31 Δεκεμβρίου 2006 να μεταφερθούν στη θυγατρική και είχαν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**11. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ (συνέχεια)**

	<u>1 Ιανουαρίου 2007</u>
<b>Πάγια</b>	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 12)	56.807
Υλικά και ανταλλακτικά (Σημείωση 18)	489
<b>Περιουσιακά στοιχεία κλάδου που αποσχίστηκε</b>	<u>57.296</u>
<b>Υποχρεώσεις</b>	
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημείωση 27)	(221)
Επιχορηγήσεις (Σημείωση 31)	(6.432)
<b>Υποχρεώσεις κλάδου που αποσχίστηκε</b>	<u>(6.653)</u>
<b>Καθαρή αξία περιουσιακών στοιχείων κλάδου που αποσχίστηκε</b>	<u>50.643</u>
Κέρδη από απόσχιση κλάδου (Σημείωση 9)	3.745
Λοιπά	59
<b>Καθαρή αξία περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν (Σημείωση 14)</b>	<u>54.447</u>

Το ανωτέρω κέρδος από αναπροσαρμογή στην εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων του κλάδου που αποσχίστηκε περιλαμβάνεται στα λοιπά (έσοδα)/ έξοδα, καθαρά στην κατάσταση αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007.

Τα αποτελέσματα του έτους 2006 για τον υπό απόσχιση κλάδο είχαν ως εξής:

	<u>2006</u>
Έσοδα	9.710
Έξοδα	(9.407)
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<u>303</u>
Αναλογών φόρος εισοδήματος	(88)
<b>Κέρδος για το έτος κλάδου «υπό απόσχιση»</b>	<u>215</u>

Το ανωτέρω κέρδος του κλάδου παρουσιάζεται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 στην οποία ο κλάδος παρουσιάστηκε ως «διαθέσιμος προς πώληση». Οι καθαρές ταμειακές ροές για τον κλάδο που αποσχίστηκε για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 είχαν ως εξής:

	<u>2006</u>
Λειτουργικές	(4.086)
Χρηματοδοτικές	<u>(4.200)</u>

Τα κέρδη ανά μετοχή για τον κλάδο που αποσχίστηκε για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 είχαν ως εξής:

	<u>2006</u>
Βασικά και απομειωμένα λόγω της διακοπείσας λειτουργίας (σε Ευρώ)	<u>0,00</u>

Η ανωτέρω συναλλαγή δεν είχε καμία επίδραση στις ενοποιημένες καταστάσεις της ΔΕΗ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**12.ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	<b>Κτίρια και Τεχνικές</b>								
	<b>Γήπεδα</b>	<b>Ορυχεία</b>	<b>Λίμνες</b>	<b>Εγκατ/σεις</b>	<b>Μηχανήματα</b>	<b>Μέσα Μεταφοράς</b>	<b>Έπιπλα και Σκεύη</b>	<b>Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>667.153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>1.720.219</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.362</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.439</b>
- Προσθήκες	-	10.307	-	-	-	-	1	703.020	713.328
- Αποσβέσεις	-	(15.716)	(451)	(79.715)	(489.917)	(7.992)	(31.988)	-	(625.779)
- Αποσύρσεις	-	(17)	-	(367)	(22.385)	(329)	(2.823)	(6.601)	(32.522)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3.214	14.188	-	69.973	718.608	4.460	23.833	(841.215)	(6.939)
- Μεταφορές	(26)	-	-	1.862	(2.329)	-	(8.607)	9.099	(1)
- Λοιπές κινήσεις	(10)	(32)	-	1.469	(5.446)	798	2.430	2.211	1.420
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>670.331</b>	<b>281.641</b>	<b>12.274</b>	<b>1.713.441</b>	<b>7.519.955</b>	<b>54.534</b>	<b>139.208</b>	<b>833.562</b>	<b>11.224.946</b>
- Προσθήκες	126	24.580	-	37	-	-	184	831.859	856.786
- Αποσβέσεις	-	(14.754)	(452)	(82.220)	(502.651)	(7.448)	(20.063)	-	(627.588)
- Αποσύρσεις	(151)	-	-	(6)	(15.871)	(83)	(1.764)	(1.456)	(19.331)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	1.834	9.050	-	60.463	453.721	6.185	21.504	(554.475)	(1.718)
- Μεταφορές	-	-	-	-	(1.918)	-	-	1.918	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	209	(148)	-	-	(279)	(218)
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>672.140</b>	<b>300.517</b>	<b>11.822</b>	<b>1.691.924</b>	<b>7.453.088</b>	<b>53.188</b>	<b>139.069</b>	<b>1.111.129</b>	<b>11.432.877</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006</b>									
Αξία κτήσης	667.153	442.338	22.604	1.810.405	7.795.466	65.050	188.893	967.048	11.958.957
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(169.427)	(9.879)	(90.186)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(783.518)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>667.153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>1.720.219</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.362</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.439</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>									
Αξία κτήσης	670.331	466.779	22.604	1.880.850	8.462.432	68.622	199.758	833.562	12.604.938
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(185.138)	(10.330)	(167.409)	(942.477)	(14.088)	(60.550)	-	(1.379.992)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>670.331</b>	<b>281.641</b>	<b>12.274</b>	<b>1.713.441</b>	<b>7.519.955</b>	<b>54.534</b>	<b>139.208</b>	<b>833.562</b>	<b>11.224.946</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>									
Αξία κτήσης	672.140	500.409	22.603	1.942.534	8.894.203	73.936	215.150	1.111.129	13.432.104
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(199.892)	(10.781)	(250.610)	(1.441.115)	(20.748)	(76.081)	-	(1.999.227)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>672.140</b>	<b>300.517</b>	<b>11.822</b>	<b>1.691.924</b>	<b>7.453.088</b>	<b>53.188</b>	<b>139.069</b>	<b>1.111.129</b>	<b>11.432.877</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά και εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

**12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	<b>Γήπεδα</b>	<b>Ορυχεία</b>	<b>Λίμνες</b>	<b>Κτίρια/ τεχνικές εγκ/σεις</b>	<b>Μηχ/τα</b>	<b>Μέσα Μεταφοράς</b>	<b>Έπιπλα και Σκεύη</b>	<b>Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>667,153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>1.720.219</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.357</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.434</b>
- Προσθήκες	-	10.307	-	-	-	-	1	703.020	713.328
- Αποσβέσεις	-	(15.716)	(451)	(79.715)	(489.917)	(7.992)	(31,988)	-	(625.779)
- Αποσύρσεις	-	(17)	-	(367)	(22.385)	(329)	(2.823)	(6.601)	(32.522)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3.214	14.188	-	69.973	718.608	4.460	23.833	(841.215)	(6.939)
- Μεταφορά σε κλάδο «υπό απόσχιση»	(1.554)	-	(2)	(8.676)	(35.736)	(23)	(282)	(10.534)	(56.807)
- Μεταφορές	(26)	-	-	1.862	(2.329)	-	(8.607)	9.099	(1)
- Λοιπές κινήσεις	(10)	(32)	-	1.466	(5.446)	798	2.435	2.211	1.422
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>668.777</b>	<b>281.641</b>	<b>12.272</b>	<b>1.704.762</b>	<b>7.484.219</b>	<b>54.511</b>	<b>138.926</b>	<b>823.028</b>	<b>11.168.136</b>
- Προσθήκες	-	24.580	-	-	-	-	-	825.678	850.258
- Αποσβέσεις	-	(14.754)	(452)	(81.253)	(498.612)	(7.430)	(19.859)	-	(622.360)
- Αποσύρσεις	(151)	-	-	(6)	(15.871)	(83)	(1.764)	(1.456)	(19.331)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	1.834	9.050	-	59.015	451.770	6.185	21.504	(551.076)	(1.718)
- Μεταφορές	-	-	-	-	(1.918)	-	-	1.918	-
- Λοιπές κινήσεις	(71)	-	-	(9)	-	-	(107)	(279)	(466)
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>670.389</b>	<b>300.517</b>	<b>11.820</b>	<b>1.682.509</b>	<b>7.419.588</b>	<b>53.183</b>	<b>138.700</b>	<b>1.097.813</b>	<b>11.374.519</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006</b>									
Αξία κτήσης	667.153	442.338	22.604	1.810.405	7.795.466	65.050	188.888	967.048	11.958.952
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(169.427)	(9.879)	(90.186)	(474.042)	(7.453)	(32.531)	-	(783.518)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>667.153</b>	<b>272.911</b>	<b>12.725</b>	<b>1.720.219</b>	<b>7.321.424</b>	<b>57.597</b>	<b>156.357</b>	<b>967.048</b>	<b>11.175.434</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>									
Αξία κτήσης	668.777	466.779	22.595	1.858.274	8.417.625	68.587	199.291	823.028	12.524.956
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(185.138)	(10.323)	(153.512)	(933.406)	(14.076)	(60.365)	-	(1.356.820)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>668.777</b>	<b>281.641</b>	<b>12.272</b>	<b>1.704.762</b>	<b>7.484.219</b>	<b>54.511</b>	<b>138.926</b>	<b>823.028</b>	<b>11.168.136</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>									
Αξία κτήσης	670.389	500.409	22.594	1.917.135	8.847.584	73.902	214.349	1.097.813	13.344.175
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(199.892)	(10.774)	(234.626)	(1.427.996)	(20.719)	(75.649)	-	(1.969.656)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>670.389</b>	<b>300.517</b>	<b>11.820</b>	<b>1.682.509</b>	<b>7.419.588</b>	<b>53.183</b>	<b>138.700</b>	<b>1.097.813</b>	<b>11.374.519</b>

## **12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

- (α) **Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.
- (β) **Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Τον Ιούνιο 2007, υπεγράφη Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο που καλύπτει ασφαλιστικά την ευθύνη των μελών της Διοίκησης, για πράξεις και παραλείψεις, στα πλαίσια της άσκησης των καθηκόντων τους, έναντι τρίτων. Επίσης, είναι σε εξέλιξη η προετοιμασία μιας διαγωνιστικής διαδικασίας για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.
- (γ) **Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Εντός του 2004, η ΔΕΗ, προέβη στην αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2004. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, ορυχείων και έργα υπό κατασκευή, και ολοκληρώθηκε και λογιστικοποιήθηκε εντός του 2005. Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:
- (α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στη ΔΕΗ.
- (β) Ακίνητα για τα οποία (κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών) διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.
- (γ) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της, η ΔΕΗ διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.
- (δ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από τη ΔΕΗ, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής και Μεταφοράς, όσο και για την κάλυψη των διοικητικών της υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθόλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης ωφέλιμης ζωής τους.
- (ε) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του Αναπόσβεστου Κόστους Αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.
- (στ) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της Προσέγγισης της Προσόδου, με τη βοήθεια ανάλυσης Προεξόφλησης Ταμειακών Ροών. Η οικονομική απαξίωση κατανεμήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**13.ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλάμβαναν λογισμικό και αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων. Η κίνηση του λογισμικού για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχει ως εξής:

	Εταιρεία					
	2007			2006		
	Δικαιώματα			Δικαιώματα		
	Λογισμικό	Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Εκπομπών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>14.950</b>	<b>10.987</b>	<b>25.937</b>	<b>15.658</b>	<b>7.342</b>	<b>23.000</b>
Προσθήκες	1.718	4.333	6.051	6.939	13.745	20.684
Αποσβέσεις	(5.842)	-	(5.842)	(7.744)	-	(7.744)
Απομείωση	-	(4.923)	(4.923)	-	(10.100)	(10.100)
Αποσύρσεις	(95)	-	(95)	(51)	-	(51)
Λοιπές κινήσεις	(8)	-	(8)	148	-	148
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>10.723</b>	<b>10.397</b>	<b>21.120</b>	<b>14.950</b>	<b>10.987</b>	<b>25.937</b>

	Όμιλος					
	2007			2006		
	Δικαιώματα			Δικαιώματα		
	Λογισμικό	Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Εκπομπών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>14.950</b>	<b>10.987</b>	<b>25.937</b>	<b>15.658</b>	<b>7.342</b>	<b>23.000</b>
Προσθήκες	1.794	4.333	6.127	6.939	13.745	20.684
Αποσβέσεις	(5.873)	-	(5.873)	(7.744)	-	(7.744)
Απομείωση	-	(4.923)	(4.923)	-	(10.100)	(10.100)
Αποσύρσεις	(95)	-	(95)	(51)	-	(51)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	148	-	148
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>10.776</b>	<b>10.397</b>	<b>21.173</b>	<b>14.950</b>	<b>10.987</b>	<b>25.937</b>

Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2007 και 2006 η Μητρική Εταιρεία πραγματοποίησε γενικά έξοδα από συμμετοχή της σε Carbon Funds για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών αερίων Ευρώ 2.507 και Ευρώ 3.689 αντίστοιχα, τα οποία περιλαμβάνονται στις αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
<b>31 Δεκεμβρίου 2005</b>		
Αξία κτήσης	22.282	22.282
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.624)	(6.624)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>15.658</b>	<b>15.658</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2006</b>		
Αξία κτήσης	29.272	29.272
Σωρευμένες αποσβέσεις	(14.322)	(14.322)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>14.950</b>	<b>14.950</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>		
Αξία κτήσης	30.650	30.565
Σωρευμένες αποσβέσεις	(19.874)	(19.842)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>10.776</b>	<b>10.723</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**14. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	66.614	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	6.335
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	-	982
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>137.934</b>	<b>65.574</b>

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι οι εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμ/χής		Χώρα ίδρυσης και δραστηρ/σης	Αντικείμενο
	2007	2006		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε.	-	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007, η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ίδρυσε επτά θυγατρικές εταιρείες αντικείμενο των οποίων είναι η ανάπτυξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Τον Ιούνιο 2006, οι Τακτικές Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. και ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. αποφάσισαν την λύση και υπαγωγή τους σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006 η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε ζημία απομείωσης αναφορικά με τις προαναφερθείσες δύο θυγατρικές Ευρώ 1.225. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. ολοκληρώθηκε εντός του Ιουλίου 2007 και το ποσό που επιστράφηκε στη Μητρική Εταιρεία από τη λύση και εκκαθάριση της εν λόγω θυγατρικής ανήλθε σε Ευρώ 980. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ύψους Ευρώ 9.195.

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ύψους Ευρώ 9.700 και Ευρώ 1.701, αντίστοιχα. Επίσης, η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ως αποτέλεσμα της απόσχισης και εισφοράς σε αυτήν εντός του 2007 από τη Μητρική Εταιρεία του κλάδου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές της, ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 54.447 (Σημείωση 11).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

---

#### **15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global LLP, δημιούργησαν μια Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP A.E. (“SENCAP”), στην οποία συμμετείχαν με ποσοστό 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.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ορίστηκε σε Ευρώ 60, πληρωτέα και από τις δύο πλευρές μέσα στο 2006. Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, κάθε εταίρος 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.

Εντός του 2007:

- η SENCAP προχώρησε σε δύο αυξήσεις του Μετοχικού της Κεφαλαίου κατά το ποσό των Ευρώ 5.080, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς από τα δύο μέρη.
- τα δύο μέρη συμφώνησαν τη συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP με ποσοστό 10%. Παρόλο που η σχετική συμφωνία υπεγράφη εντός του 2007, η συμμετοχή της EBRD στο κεφάλαιο της SENCAP δεν πραγματοποιήθηκε ακόμη.
- το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τους όρους και τις προϋποθέσεις για την συμμετοχή της International Finance Corporation (IFC), θυγατρικής της Παγκόσμιας Τράπεζας, στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP. Η σχετική συμφωνία με την IFC υπεγράφη εντός του 2008.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2006</b>
Ενεργητικό	1.887	30
Παθητικό	(519)	(13)
Ίδια κεφάλαια	(1.368)	(17)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(1.162)	(13)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	22.487	9.238	30.800	37.032
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.207	1.251	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	456	69	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.005	1.391	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.162	760	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	966	177	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	5.582	-	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	162	-	-	-
WIND-PPC Holding N.V.	-	-	-	-
	<b>34.027</b>	<b>12.886</b>	<b>30.800</b>	<b>37.032</b>

Στοιχεία αναφορικά με τις ανωτέρω συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 σε αυτές έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Σημ.	Τελικό Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
		2007	2006		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΙΑΠΙΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
WIND-PPC Holding N.V.		-	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες

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.

Η Μητρική Εταιρεία κατά τις προηγούμενες χρήσεις είχε καταγράψει ζημία απομείωσης στην επένδυσή της στη συγγενή επιχείρηση ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Την 31 Δεκεμβρίου 2005 η αξία αυτής της επένδυσης ήταν ΜΗΔΕΝ. Εντός του 2006 επειδή υφίστατο ενδείξεις ότι οι λόγοι που οδήγησαν στην αναγνώριση ζημίας απομείωσης στο παρελθόν είχαν αναστραφεί, η Μητρική Εταιρεία όρισε έναν ανεξάρτητο εκτιμητή για να προβεί στην εκτίμηση του ανακτώμενου ποσού της επένδυσης, σύμφωνα με τις προβλεπόμενα στο IAS 36 «Απομείωση περιουσιακών στοιχείων». Αυτό είχε ως αποτέλεσμα, το 2006, η Μητρική Εταιρεία να αναστρέψει μέρος της ζημίας απομείωσης που είχε προηγούμενα αναγνωρίσει, ύψους Ευρώ 37.032. Αντίστοιχα, εντός του 2007 η συμμετοχή περιορίστηκε στο ποσό των Ευρώ 30.800 καταγράφοντας πάλι απομείωση Ευρώ 6.232. Οι ανωτέρω κινήσεις αφορούν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις.

## **16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Επιπλέον οι προβλεπόμενες από το νόμο οικονομικές της καταστάσεις ελέγχονται και εγκρίνονται σε μεταγενέστερη ημερομηνία από αυτή κατά την οποία οι οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ εγκρίνονται για δημοσίευση. Συνεπώς, ο Όμιλος για να εφαρμόσει τη μέθοδο αποτίμησης της καθαρής θέσης για αυτή τη συγγενή επιχείρηση στις 31 Δεκεμβρίου 2007 στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, χρησιμοποίησε ως βάση μη ελεγμένη, pro – forma, οικονομική πληροφόρηση, που δόθηκε από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Τα στοιχεία αυτά 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».

Τον Ιούλιο 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της WIND – PPC Holding N.V., συνολικού ύψους Ευρώ 9 εκατ. Ως αποτέλεσμα το μερίδιο της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της WIND – PPC Holding N.V. αυξήθηκε κατά Ευρώ 4.499, ποσό το οποίο καταβλήθηκε στην WIND – PPC Holding N.V. από τη ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. εντός του 2006.

Εντός του 2007 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της WIND – PPC Holding N.V., συνολικού ύψους Ευρώ 10 εκατ. Ως αποτέλεσμα το μερίδιο του Ομίλου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της WIND – PPC Holding N.V. αυξήθηκε κατά Ευρώ 10 εκατ., ποσό το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός της χρήσης.

Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συγγενούς επιχείρησης WIND – PPC Holding N.V. έναντι του ποσού των Ευρώ 175 εκατ. (Σημείωση 36α). Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ. δεδομένου ότι (α) μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2006 η αναλογία της συμμετοχής του Ομίλου στην επιχείρηση αυτή είχε πλήρως απομειωθεί και (β) εντός του 2007 ο Όμιλος συμμετείχε σε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εν λόγω επιχείρησης κατά το ποσό των Ευρώ 10 εκατ.

Ο Όμιλος εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 συμμετείχε σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου των λοιπών συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ 7.679 και Ευρώ 2.095, αντίστοιχα.

Τα μερίσματα που έλαβε ο Όμιλος από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 ανήλθαν σε Ευρώ 322 και Ευρώ 241, αντίστοιχα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006:

	31 Δεκεμβρίου 2007		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	80.693	(58.206)	(22.487)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.251	(2.044)	(1.207)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.176	(7.720)	(456)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	5.187	(3.182)	(2.005)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.991	(2.829)	(1.162)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.009	(43)	(966)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.048	(2.466)	(5.582)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	162	(0)	(162)
WIND PPC Holdings N.V.	-	-	-
	<b>110.517</b>	<b>(76.490)</b>	<b>(34.027)</b>

	31 Δεκεμβρίου 2006		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	72.218	(62.980)	(9.238)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	4.001	(2.750)	(1.251)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.063	(1.994)	(69)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	4.774	(3.383)	(1.391)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.281	(2.521)	(760)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	207	(30)	(177)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-
WIND PPC Holdings N.V.	83.229	(83.229)	-
	<b>169.773</b>	<b>(156.887)</b>	<b>(12.886)</b>

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2007		31 Δεκεμβρίου 2006	
	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	96.204	13.249	98.070	9.238
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	725	278	707	164
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	(218)	-	(81)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	440	135	59	(72)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	315	47	-	(123)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(13)	-	(15)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	(1)	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	(15)	-	-
WIND PPC Holdings N.V.	-	-	59.377	(6.978)
	<b>97.684</b>	<b>13.462</b>	<b>158.213</b>	<b>2.133</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**17.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

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

	31 Δεκεμβρίου 2007		31 Δεκεμβρίου 2006	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	325	-	290	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.547	(631)	1.387	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	43	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	20	-	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	6	-	-	-
	<b>1.927</b>	<b>(631)</b>	<b>1.749</b>	<b>-</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	174	(96)	20	(76)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	196	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	340	-	371	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	345	-	345	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	464	-	-	-
- Tellas (Σημείωση 20 και 33)	15.603	(13.648)	11.426	(10.096)
- ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	30.413	-	35.465	(220)
- SENCAP	262	-	-	-
	<b>47.797</b>	<b>(13.744)</b>	<b>47.627</b>	<b>(10.392)</b>
<b>Λοιπές</b>				
- ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 33)	42.034	(71.700)	126.291	(179.200)
	<b>42.034</b>	<b>(71.700)</b>	<b>126.291</b>	<b>(179.200)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	2007		2006	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	34	-	33	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	142	-	184	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-	8	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	7	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	17	-	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	5	-	-	-
	<b>208</b>	<b>-</b>	<b>232</b>	<b>-</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	307	(1.479)	7	(1.442)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	393	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	483	-	514	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	3.478	-	-	-
- Tellas	3.785	(2.985)	3.981	(3.348)
- ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	66.114	(5.796)	58.520	(185)
- SENCAP	220	-	-	-
	<b>74.780</b>	<b>(10.260)</b>	<b>63.022</b>	<b>(4.975)</b>
<b>Λοιπές</b>				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	261.156	-	243.394	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	12.596	-	12.461	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία Συστήματος Μεταφοράς	-	(308.904)	-	(285.445)
- Αγορές ενέργειας	-	(400.093)	-	(403.471)
- Λοιπές υπηρεσίες	21.676	-	23.912	-
	<b>295.428</b>	<b>(708,997)</b>	<b>279.767</b>	<b>(688.916)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)**

**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 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 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 και το σύνολο του συμβατικού ποσού.

**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.

	31 Δεκεμβρίου 2007		31 Δεκεμβρίου 2006	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	642.688	11.706	622.681	22.874
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	629.235	45.350	524.179	58.872
	<b>1.271.923</b>	<b>57.056</b>	<b>1.146.860</b>	<b>81.746</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο και κερδοφόρου χαρακτήρα στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (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 χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου	
	2007	2006
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	477	201
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	243	376
- Εργοδοτικές εισφορές	2	9
	<b>722</b>	<b>586</b>
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	1.397	1.063
- Εργοδοτικές εισφορές	150	110
	<b>1.547</b>	<b>1.173</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.269</b>	<b>1.759</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ 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.

**18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Λιγνίτης	54.375	52.988	54.375	52.988
Υγρά καύσιμα	120.784	93.856	120.784	93.856
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	640.647	572.136	639.884	572.136
Αγορές υπό παραλαβή	44.615	32.757	44.615	32.757
Μεταφορά του κλάδου υπό απόσχιση καταταγμένου ως «προς πώληση»	-	-	-	(489)
	<b>860.421</b>	<b>751.737</b>	<b>859.658</b>	<b>751.248</b>
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά	(151.685)	(149.217)	(151.685)	(149.217)
<b>Σύνολο</b>	<b>708.736</b>	<b>602.520</b>	<b>707.973</b>	<b>602.031</b>

Εντός των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 η ΔΕΗ διενέργησε πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 2.468 και Ευρώ 3.051, αντίστοιχα.

**19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Υψηλή τάση	84.851	88.121	84.851	88.121
Μέση και χαμηλή τάση	474.911	431.042	474.911	431.042
Συμμετοχές καταναλωτών	9.318	11.044	9.318	11.044
	<b>569.080</b>	<b>530.207</b>	<b>569.080</b>	<b>530.207</b>
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	330.330	296.768	330.330	296.768
	<b>899.410</b>	<b>826.975</b>	<b>899.410</b>	<b>826.975</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(116.752)	(126.703)	(116.752)	(126.703)
<b>Σύνολο</b>	<b>782.658</b>	<b>700.272</b>	<b>782.658</b>	<b>700.272</b>

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 28 μεγάλες βιομηχανικές εταιρείες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για την μέση όσο και την χαμηλή τάση ανάλογα με την χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κλπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη για το σύνολο του υπολοίπου τους πέραν των 6 και 12 μηνών αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>126.703</b>	<b>104.063</b>	<b>126.703</b>	<b>104.063</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	16.342	23.683	16.342	23.683
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(25.291)	-	(25.291)	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(1.002)	(1.043)	(1.002)	(1.043)
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>116.752</b>	<b>126.703</b>	<b>116.752</b>	<b>126.703</b>

Την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, η ενηλικίωση των εμπορικών απαιτήσεων είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη Ληξιπρόθεσμες και μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			< 45	45 – 180	180 – 365	> 365
2007	452.328	177.337	128.545	86.658	35.542	24.246
2006	403.504	172.030	117.996	78.312	35.166	-

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
ΦΠΑ	59.689	33.349	59.689	33.349
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	38.786	40.256	38.786	40.256
Ασφαλιστικοί οργανισμοί - εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	4.482	3.195	4.482
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	6.394	1.546	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	23.255	25.969	23.255	25.969
Απαιτήσεις από εργολάβους	11.399	10.694	11.399	10.694
Απαιτήσεις από Tellas (Σημείωση 17)	15.603	11.426	15.603	11.426
Λοιπά	9.480	39.519	11.155	40.596
	<b>186.274</b>	<b>195.410</b>	<b>187.949</b>	<b>196.487</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(34.021)	(45.967)	(34.021)	(45.967)
<b>Σύνολο</b>	<b>152.253</b>	<b>149.443</b>	<b>153.928</b>	<b>150.520</b>

**Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:** Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία έτσι ώστε να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια και έχουν ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε (το 2006) ποσό Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260). Για τους πρόσθετους φόρους Ευρώ 2.724, η Μητρική Εταιρεία εντός του 2006 σχημάτισε επιπλέον πρόβλεψη (Σημείωση 30).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε το ποσό των Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 καταβλήθηκαν το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν τις 31 Δεκεμβρίου 2004).
- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995, η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλε ποσό Ευρώ 1.480. Εντός του 2007, το εν λόγω ποσό συμψηφίστηκε από Μητρική Εταιρεία με άλλες φορολογικές της υποχρεώσεις, δεδομένης όμως της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται στην υπόθεση αυτή, η πρόβλεψη δεν αντिलογίστηκε.

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημείωση 30).

**Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση):** Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

*Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός:* Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από κατανηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, ισόποση πρόβλεψη έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

*Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:* Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>45.967</b>	<b>41.935</b>	<b>45.967</b>	<b>41.935</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	-	4.032	-	4.032
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(6.775)	-	(6.775)	-
- Χρησιμοποιηθείσα Πρόβλεψη	(5.171)	-	(5.171)	-
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>34.021</b>	<b>45.967</b>	<b>34.021</b>	<b>45.967</b>

**21. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	63.265	46.997	63.265	46.997
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	8.803	8.664	8.803	8.664
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	144	144	144	144
<b>Σύνολο</b>	<b>72.453</b>	<b>56.046</b>	<b>72.453</b>	<b>56.046</b>

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με την άσκηση δικαιώματος προτίμησής της ως παλαιού μετόχου, για την αγορά 384.750 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, στην τιμή των 22,11 Ευρώ ανά μετοχή, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.507, τον Ιούλιο 2006. Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 16.407 και Ευρώ 7.192 για τα έτη 2007 και 2006, αντίστοιχα και πιστώθηκε στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση» στα ίδια κεφάλαια (Σημείωση 25). Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 6.942 και Ευρώ 1.535, αντίστοιχα (Σημείωση 8).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**22.ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Ταμείο	1.970	839	1.970	838
Καταθέσεις όψεως	21.765	27.892	19.514	23.891
Προθεσμιακές καταθέσεις	166.000	-	-	-
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 33)	6.806	6.806	6.806	6.806
<b>Σύνολο</b>	<b>196.541</b>	<b>35.537</b>	<b>28.290</b>	<b>31.535</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 1.518 και Ευρώ 614, για τα έτη 2007 και 2006, αντίστοιχα, για τον Όμιλο και σε Ευρώ 1.235 και Ευρώ 614, για τα έτη 2007 και 2006, αντίστοιχα, για την Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 8). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ. Οι προθεσμιακές καταθέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2007 προέκυψαν από την πώληση συγγενούς επιχείρησης (Σημείωση 16) και έχουν διάρκεια 17 ημερών με επιτόκιο 5%.

**23.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

Βάσει του νόμου 2773/1999 και σύμφωνα με το Π.Δ. 333/2000, η ΔΕΗ μετατράπηκε (με ισχύ από την 1 Ιανουαρίου 2001) σε ανώνυμη εταιρεία. Ο νόμος 2773/1999 επικύρωσε επίσης το καταστατικό της ΔΕΗ, το οποίο μεταξύ άλλων ορίζει:

- Το Ελληνικό Κράτος δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο.
- Σε περίπτωση που το ποσοστό συμμετοχής ενός μετόχου ή συνδεδεμένων αυτού επιχειρήσεων υπερβαίνει συνολικά το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, ο μέτοχος αυτός δε θα έχει δικαίωμα ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό των μετοχών που υπερβαίνουν το 5%.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

**24.ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ**

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 3.164 και Ευρώ 2.066, αντίστοιχα. Συνεπώς την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, το τακτικό αποθεματικό ανερχόταν σε Ευρώ 45.628 και Ευρώ 42.464, αντίστοιχα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**25.ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Αποθεματικά				
- Αφορολόγητα	113.654	114.004	113.654	114.004
- Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	94.779	94.779	94.779	94.779
- Εύλογης αξίας επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση» (Σημ. 21)	53.641	37.234	53.641	37.234
<b>Σύνολο</b>	<b>262.074</b>	<b>246.017</b>	<b>262.074</b>	<b>246.017</b>

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους τα οποία είναι μη φορολογήσιμα ή έχει γίνει παρακράτηση στην πηγή. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 49 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2007 βάσει φορολογικού συντελεστή 25%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2007 και 2006 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία διένειμε ποσό Ευρώ 17.440 αποθεματικών φορολογηθέντων κατ' ειδικό τρόπο, ως μέρος της ετήσιας διανομής μερίσματος στους μετόχους της (Σημείωση 26) για τη χρήση 2005. Για τη διανομή αυτή δεν καταβλήθηκε πρόσθετος φόρος.

**26.ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ**

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση του συνόλου των μετόχων της Εταιρείας. Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την διανομή μερίσματος, οι οποίες έχουν ως εξής:

- (α) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή την διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών.
- (β) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Την 24 Μαΐου 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή), για το έτος 2005. Η διανομή αυτή καλύφθηκε από τη διανομή μέρους των ειδικά φορολογηθέντων αποθεματικών (Σημείωση 25) καθώς και από το λογαριασμό υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Την 15 Ιουνίου 2007, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 37.120 (Ευρώ 0,16 ανά μετοχή), για το έτος 2006. Η διανομή αυτή καλύφθηκε από το λογαριασμό υπόλοιπο κερδών εις νέο.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**26.ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ (συνέχεια)**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 231 και Ευρώ 212, αντίστοιχα.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνεδρίασή του της 27 Μαρτίου 2008 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων την διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 23.200 (Ευρώ 0,10 ανά μετοχή) για τη χρήση 2007. Η διανομή θα πραγματοποιηθεί από κέρδη της χρήσης 2007.

**27.ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Τραπεζικά δάνεια	1.237.840	1.270.463	1.237.840	1.270.463
Ομόλογα πληρωτέα	2.558.691	2.458.694	2.558.691	2.458.694
Γραμμάτια πληρωτέα	10	33	10	33
Μεταφορά στον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	-	(221)
<b>Σύνολο</b>	<b>3.796.541</b>	<b>3.729.190</b>	<b>3.796.541</b>	<b>3.728.969</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	206.756	133.198	206.756	133.198
- Ομόλογα πληρωτέα	820.000	900.000	820.000	900.000
- Γραμμάτια πληρωτέα	10	5	10	5
Μεταφορά στον κλάδο υπό απόσχιση	-	-	-	(68)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.026.766</b>	<b>1.033.203</b>	<b>1.026.766</b>	<b>1.033.135</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>2.769.775</b>	<b>2.695.987</b>	<b>2.769.775</b>	<b>2.695.834</b>

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 7). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού:

	2007	2006
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Σταθερού επιτοκίου	1.375.984	1.809.737
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.283.695	748.694
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	465.150	512.340
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	630.652	588.208
Πιστώσεις έργων		
- Σταθερού επιτοκίου	10	33
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	41.050	69.957
<b>Σύνολο</b>	<b>3.796.541</b>	<b>3.728.969</b>

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός της ΔΕΗ αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις της Εταιρείας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**27. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (συνέχεια)**

**Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)**

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
EURO	98,7%	97,9%
USD	0,0%	0,1%
CHF	1,3%	2%

Εντός του 2007 η ΔΕΗ προέβη σε :

- έκδοση δέκα σειρών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 885 εκατ. αποπληρωτέα στην περίοδο 2008 – 2012,
- λήψη ενός μακροπρόθεσμου δανείου ύψους Ευρώ 100 εκατ. αποπληρωτέο την περίοδο 2011 – 2022,
- σύναψη δύο συμβάσεων δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 155 εκατ. (Ευρώ 75 εκατ. και Ευρώ 80 εκατ., αντίστοιχα) δεκαπενταετούς διάρκειας,
- παράταση κατά ένα έτος του έτους αποπληρωμής τεσσάρων ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 250 εκατ. αρχικής λήξης το 2007.

Η εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 911 εκατ. και Ευρώ 1.226 εκατ., αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα υπόλοιπα στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 900 εκατ. και Ευρώ 1.200 εκατ., αντίστοιχα.

Η εύλογη αξία των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία.

**Πράξεις προαγοράς:** Στις 31 Δεκεμβρίου 2007, η Εταιρεία είχε σε ισχύ δύο ομάδες πράξεων προαγοράς συναλλάγματος. Η μία αφορούσε ποσό 150 εκατ. Ελβετικών φράγκων με ημερομηνία αποπληρωμής 13 Ιουνίου 2008, η οποία σχετίζεται με την ολοσχερή αποπληρωμή ενός κοινοπρακτικού δανείου σε Ελβετικά φράγκα, το οποίο είχε συναφθεί το έτος 2003. Η δεύτερη πράξη προαγοράς συναλλάγματος αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν συνολικού ύψους 4.118 δις και σχετίζεται με δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέο με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2006 - Ιανουαρίου 2016. Η εύλογη αξία των ανωτέρω πράξεων την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, ήταν Ευρώ 16.770 (υποχρέωση) και Ευρώ 11.922 (υποχρέωση), αντίστοιχα

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2007 (βάσει των ισοτιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2007) είναι το ακόλουθο:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Εντός ενός έτους	1.026.766	1.033.135
Εντός του δεύτερου έτους	713.656	379.660
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.490.756	1.674.469
Μετά από πέντε έτη	565.363	641.705
<b>Σύνολο</b>	<b><u>3.796.541</u></b>	<b><u>3.728.969</u></b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**28. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα</b>				
Ενεργητικού	<b>4.977</b>	<b>3.936</b>	<b>4.977</b>	<b>3.936</b>

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Την 31 Δεκεμβρίου 2007 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ πέντε συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων ονομαστικής ανεξόφλητης αξίας Ευρώ 325 εκατ. που λήγουν την περίοδο 2008 – 2010. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων για τα έτη 2007 και 2006 ανήλθαν σε Ευρώ 1.041 κέρδος και Ευρώ 17.763 κέρδος, αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα (Σημείωση 8).

**29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ**

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	265.363	264.734	265.363	264.734
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(24.326)	(26.879)	(24.326)	(26.879)
<b>Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό</b>	<b>241.037</b>	<b>237.855</b>	<b>241.037</b>	<b>237.855</b>
<b>Συστατικά καθαρού τρέχοντος κόστους υπηρεσίας</b>				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.260	5.065	4.260	5.065
Χρηματοοικονομικό κόστος	13.118	13.241	13.118	13.241
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλογιστικών ζημιών	30	2.139	30	2.139
	<b>17.408</b>	<b>20.445</b>	<b>17.408</b>	<b>20.445</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**29. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (συνέχεια)**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Μεταβολές έτους στην καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό</b>				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	237.855	230.698	237.855	230.698
Παροχές που χορηγήθηκαν	(14.226)	(13.289)	(14.226)	(13.289)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	17.408	20.446	17.408	20.446
<b>Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>241.037</b>	<b>237.855</b>	<b>241.037</b>	<b>237.855</b>
<b>Μεταβολή στην υποχρέωση</b>				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	264.734	289.129	264.734	289.129
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.260	5.065	4.260	5.065
Χρηματοοικονομικό κόστος	13.118	13.241	13.118	13.241
Αναλογιστικά κέρδη	(2.523)	(29.413)	(2.523)	(29.413)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(14.226)	(13.289)	(14.226)	(13.289)
<b>Υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>265.363</b>	<b>264.733</b>	<b>265.363</b>	<b>264.733</b>
<b>Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών</b>				
Επιτόκιο προεξόφλησης	5,60%	5,10%	5,60%	5,10%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	0% - 4%	0% - 3%	0% - 4%	0% - 3%
Μέση Διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	14,31	13,36	14,31	13,36

**30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (Σημείωση 36(γ))	148.740	177.200	148.740	177.200
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 20)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	14.697	14.000	14.697	14.000
Πάγια ΟΑΠ	7.373	7.373	7.373	7.373
<b>Σύνολο</b>	<b>213.486</b>	<b>241.249</b>	<b>213.486</b>	<b>241.249</b>

Κατά τη διάρκεια των χρήσεων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, η Εταιρεία αντέστρεψε πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ποσού Ευρώ 25.597 (κέρδος) και Ευρώ 8.036 (κέρδος), αντίστοιχα. Επίσης, εντός του 2007 κατέβαλε Ευρώ 2.863 για υποθέσεις που οριστικοποιήθηκαν.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ (συνέχεια)**

Σύμφωνα με το Ν.2773/1999, ο οποίος μεταξύ άλλων προβλέπει την ίδρυση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ), η ΔΕΗ με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου θα παραχωρήσει στον ΟΑΠ –ΔΕΗ ορισμένα πάγια χωρίς αντάλλαγμα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχει σχηματιστεί πρόβλεψη ύψους Ευρώ 7.373, που αντανakλά την αναπόσβεστη αξία των προαναφερθέντων παγίων που θα παραχωρηθούν στον ΟΑΠ –ΔΕΗ. Η πρόβλεψη για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 ανήλθε σε Ευρώ ΜΗΔΕΝ και Ευρώ 3.444, αντίστοιχα.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επιδικίες με φορολογικές αρχές καθώς και της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων για τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, έχει ως εξής:

	<u>Επιδικίες με φορ/κές αρχές</u>	<u>Αποκατάσταση περιβάλλοντος</u>
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>39.952</b>	<b>15.215</b>
- Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	-	(1.333)
- Πρόσθετη πρόβλεψη	2.724	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	-
- Διαγραφή ποσών αχρησιμοποίητης πρόβλεψης	-	(991)
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	1.109
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>42.676</b>	<b>14.000</b>
- Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	-	845
- Πρόσθετη πρόβλεψη	-	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	-
- Διαγραφή ποσών αχρησιμοποίητης πρόβλεψης	-	(1.205)
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	1.057
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>42.676</b>	<b>14.697</b>

**31.ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

Οι συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, έχουν ως εξής:

	<u>Επιχορηγήσεις</u>	<u>Συμμετοχές Καταναλωτών</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>385.321</b>	<b>1.174.186</b>	<b>1.559.507</b>
- Εισπράξεις	8.471	180.806	189.277
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)	(14.086)	(42.822)	(56.908)
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>379.706</b>	<b>1.312.170</b>	<b>1.691.876</b>
- Εισπράξεις	6.536	199.008	205.544
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)	(13.850)	(47.657)	(61.507)
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>372.392</b>	<b>1.463.521</b>	<b>1.835.913</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Οι συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις της Μητρικής Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, έχουν ως εξής:

	<u>Επιχορηγήσεις</u>	<u>Συμμετοχές Καταναλωτών</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>385.321</b>	<b>1.174.186</b>	<b>1.559.507</b>
- Εισπράξεις	8.471	180.806	189.277
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)	(14.086)	(42.822)	(56.908)
- Μεταφορά στοιχείων κλάδου «υπό απόσχιση» (Σημείωση 11)	(6.432)	-	(6.432)
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2006</b>	<b>373.274</b>	<b>1.312.170</b>	<b>1.685.444</b>
- Εισπράξεις	6.000	199.007	205.007
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)	(13.444)	(47.657)	(61.101)
<b>Καθαρή αξία, 31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>365.830</b>	<b>1.463.520</b>	<b>1.829.350</b>

**32. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Προκαταβολές πελατών	465.662	433.845	465.662	433.845
Λοιπά	16	16	16	16
<b>Σύνολο</b>	<b>465.678</b>	<b>433.861</b>	<b>465.678</b>	<b>433.861</b>

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται (χωρίς τόκο) κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**33.ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις:</b>				
Προμηθευτές και εργολάβοι	281.817	237.935	281.523	237.935
Δημοτικά τέλη	173.667	159.612	173.667	159.612
Ελληνική τηλεόραση	46.956	47.458	46.956	47.458
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 22)	12.053	12.053	12.053	12.053
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	29.588	27.655	29.588	27.655
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 17)	29.666	52.909	29.666	52.909
TELLAS (Σημείωση 17)	13.648	10.096	13.648	10.096
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	13.686	11.538	13.686	11.538
Ασφαλιστικά ταμεία, ΟΑΠ-ΔΕΗ	74.790	71.741	74.790	71.741
ΟΑΠ-ΔΕΗ, λοιπές μη ασφαλιστικές υποχρεώσεις	2.315	5.965	2.315	5.965
Λοιπά ασφαλιστικά ταμεία	14.508	13.715	14.508	13.715
Λιγνιτόσημο	21.329	759	21.329	759
Παρακρατούμενοι φόροι	34.706	34.650	34.706	34.650
Λοιπά	154.728	151.647	155.301	151.596
<b>Σύνολο</b>	<b>903.457</b>	<b>837.733</b>	<b>903.736</b>	<b>837.682</b>

**Δημοτικά Τέλη και Ελληνική Τηλεόραση:** Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης και συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από την ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για τα έτη 2007 και 2006, ανήλθαν σε Ευρώ 27.036 και Ευρώ 24.871, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό λοιπές πωλήσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

**Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο):** Βάσει των διατάξεων του Ν.2446/1996, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η ΔΕΗ υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) στους οποίους λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

**Τράπεζα Κρήτης:** Το ποσό αφορά εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης» από το 1989, 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 (Σημείωση 22), δεσμεύθηκαν, 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 θα συζητηθεί εκ νέου στο Εφετείο τον Οκτώβριο 2008.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**34. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
<b>Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	280.000	330.000	280.000	330.000
- Μη αντληθέν ποσό	(83.100)	(212.400)	(83.100)	(212.400)
<b>- Αντληθέν ποσό</b>	<b>196.900</b>	<b>117.600</b>	<b>196.900</b>	<b>117.600</b>

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 η ΔΕΗ είχε αντλήσει από τους δεσμευτικούς αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς Ευρώ 196.900, επί των οποίων λογίζονται τόκοι ύψους Euribor πλέον περιθωρίου. Επιπλέον, την 31 Δεκεμβρίου 2007 υφίστατο και μη δεσμευτικοί (δηλαδή λογαριασμοί για τη χρήση των οποίων απαιτείται προγενέστερη συμφωνία της τράπεζας) αλληλόχρεοι λογαριασμοί, ύψους Ευρώ 100.000 με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

**35. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	50.332	49.110	50.332	49.110
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	61.548	59.562	61.548	59.562
Αγορές ενέργειας	214	6.393	214	6.393
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	-	1.083	-	1.083
Ορυχείο Κλείτου, κόστη απαλλοτρίωσης	2.010	2.010	2.010	2.010
Πρόβλεψη για οικειοθελή αποχώρηση	-	6.300	-	6.300
Αναπαύσεις προσωπικού και υπερωρίες	61.859	65.663	61.859	65.663
Αγορά εκπομπών CO <sub>2</sub>	260	353	260	353
Λοιπά	7.768	8.898	7.104	8.898
<b>Σύνολο</b>	<b>183.991</b>	<b>199.372</b>	<b>183.327</b>	<b>199.372</b>

**36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

(α) **Συμφωνία με την WIND:** Μία εκ των θυγατρικών της ΔΕΗ, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ίδρυσε με την WIND S.p.A. την εταιρεία WIND-PPC Holdings N.V, η οποία με τη σειρά της ήταν 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. 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 έμμεσης 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.



### **36.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Στις 17 Οκτωβρίου 2007 υπεγράφη η οριστική συμφωνία με τη Wind Ελλάς Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.Β.Ε., θυγατρική της Weather Investments S.p.A., για τη μεταβίβαση της συμμετοχής της στην Tellas βάσει της οποίας η ΔΕΗ προσέφερε στην εξαγοράζουσα εταιρεία το 50% μείον μια μετοχή των μετοχών της Tellas έναντι συνολικού τιμήματος Ευρώ 175 εκατ. (Σημείωση 16) ενώ η ολοκλήρωση της συναλλαγής τελούσε υπό την προϋπόθεση της έγκρισής της από τις αρμόδιες αρχές. Στις 21 Δεκεμβρίου 2007, η συμφωνία ολοκληρώθηκε μετά και την έγκριση της Εθνικής Επιτροπής Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων.

**(β) 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 απαλλοτριώσης 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.

**(γ) Επιδικίες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2007, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 554 εκατ. 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 303 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 39 εκατ. περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 137 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

### **36.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

4. **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2007 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλλει πέντε αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 83.742 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 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 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 συζητείται στον Άρειο Πάγο το Σεπτέμβριο 2008, στο (β) έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης στην άνω (α) υπόθεση, στο (γ) έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, στο (δ) έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση εις βάρος της ΔΕΗ και εντός των ημερών πρόκειται η ΔΕΗ να ασκήσει έφεση.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2007 ανέρχεται σε Ευρώ 149 εκατ. περίπου.

**(δ) 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 (ΚΥΑ ΕΠΟ) 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.
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 ανωτέρω, έχει δοθεί στον ανάδοχο της σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 272 εκατ.

### **36.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

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:
- (α) 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.
  - (β) Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
  - (γ) 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.
  - (δ) 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 αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει 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.

Η ολοκλήρωση των προαναφερόμενων έργων (β) και (γ), παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή τους εκτιμάται εντός του 2008. Η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ των ΚΥΑ ΕΠΟ ορισμένων ΑΗΣ, αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του έτους 2008, μετά την αναμενόμενη έκδοση της ΚΥΑ για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών της Οδηγίας 2001/80/ΕΚ. Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές, που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ (COM 844 FINAL/2007L). Με την οριστικοποίηση της νέας αυτής Οδηγίας, οι πρόσθετες επενδύσεις που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες θα εκτιμηθούν και επαναπροσδιορισθούν.

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.

### **36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμίαντο 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.
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 με την Κοινή Υπουργική Απόφαση 3060 (ΦΟΡ) 238, ΦΕΚ 512/Β/25.04.2002. 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.
- (ε) **Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO<sub>2</sub>):** 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 CO<sub>2</sub>, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 159.131 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> εκ των οποίων 52.224 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.297 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2006 και 53.610 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2007. Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO<sub>2</sub>, για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και το Μάρτιο 2007 για δύο (2) νέες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (Τοπικοί Σταθμοί Παραγωγής (ΤΣΠ) Πάτμου και Σίφνου). Επισημαίνεται ότι, τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub> θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση της εκχώρησης δικαιωμάτων σε «Γνωστές Νεοεισερχόμενες Μονάδες» της ΔΕΗ για το 2007, καθώς και του 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.

Το Μάρτιο του 2006 και το Μάρτιο του 2007 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το 2005 και το 2006 αντίστοιχα, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Οι επαληθευμένες εκθέσεις με τις αντίστοιχες δηλώσεις επαλήθευσης υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΧΩΔΕ εντός της προβλεπόμενης, από τη νομοθεσία, προθεσμίας. Οι επαληθευμένες εκπομπές CO<sub>2</sub> για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το έτος 2005 ανέρχονται σε 52.588 χιλ. τόνους, ενώ οι αντίστοιχες εκπομπές για το 2006 ανέρχονται σε 50.453 χιλ. τόνους.

### **36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Κατόπιν των ανωτέρω, το έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2005 ανήλθε σε 364 χιλ. τόνους CO<sub>2</sub>. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του 2005 επιβαρύνθηκαν με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>. Κατά το 2006, η ΔΕΗ από τη λειτουργία της παρουσίασε περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, παρ' όλα αυτά τα αποτελέσματα του 2006 επιβαρύνθηκαν με ζημία απομείωσης Ευρώ 10.100 (Σημείωση 13).

Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία επαλήθευσης των εκθέσεων CO<sub>2</sub> για τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το 2007. Το σύνολο των εκπομπών CO<sub>2</sub> από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, το οποίο τελεί υπό επαλήθευση, για το 2007 ανέρχεται σε 53.040 χιλ. τόνους. Οι εκπομπές αυτές θα θεωρούνται οριστικές, μόνο μετά το πέρας των επαληθεύσεων των ετήσιων εκθέσεων για το 2007. Ως εκ τούτου για το έτος 2007, εκτιμάται ότι η ΔΕΗ από τη λειτουργία της παρουσιάζει περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, παρ' όλα αυτά τα αποτελέσματα του 2007 επιβαρύνθηκαν με ζημία απομείωσης Ευρώ 4.923 (Σημείωση 13).

- (στ) Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας ισχύος 427,4 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 427,4 MW στο Αλιβέρι. Στην επιστολή αναφέρεται ότι οι αρμόδιες αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι δεν διαθέτουν αποδείξεις οι οποίες να καταδεικνύουν παραβίαση του κοινοτικού δικαίου περί δημοσίων συμβάσεων όσον αφορά τα θέματα τα οποία έθιγε η καταγγελία. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στη συνεδρίαση του της 24ης 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. Η σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007.
- (ζ) *Έγκριση επενδυτικού προγράμματος* : Στις 13 Νοεμβρίου 2007 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υποβολή αιτημάτων προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Υπουργείο Ανάπτυξης, προκειμένου να εξασφαλισθούν άδειες ηλεκτροπαραγωγής για τις εξής πέντε (5) Μονάδες: 1) Μονάδα συνδυασμένου κύκλου ισχύος 800 MW με καύσιμο φυσικό αέριο στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, 2) Μονάδα ισχύος 450 MW με καύσιμο λιγνίτη στον ΑΗΣ Μελίτης, 3) Μονάδα ισχύος 450 MW τεχνολογίας ρευστοποιημένης κλίνης με καύσιμο λιγνίτη στην περιοχή Κοζάνης – Πτολεμαΐδας, 4) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα στο Αλιβέρι και 5) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα στη Λάρυμνα.
- η) *Επιχειρησιακό Σχέδιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.*: Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίασή του της 6 Νοεμβρίου 2007, ενέκρινε το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την περίοδο 2007-2014, ύψους περίπου Ευρώ 2 δις στο οποίο η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετάσχει με ποσό Ευρώ 330 εκατ. περίπου. Το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο προβλέπει την ανάπτυξη μέχρι το 2014 έργων ΑΠΕ διαφόρων κατηγοριών (αιολικά, φωτοβολταϊκά, υδροηλεκτρικά, γεωθερμικά κλπ.) συνολικής ισχύος 950 MW. Επίσης, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδόθηκε μετά από τη γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, χορηγήθηκε στις κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Α.Ε. και Αρκαδικός Ήλιος Δύο Α.Ε., άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκό σταθμό (Φ/Β) συνολικής ισχύος 50 MW, σε έκταση του ήδη εξαντληθέντος λιγνιτωρυχείου της ΔΕΗ στην περιοχή Χωρεμίου Μεγαλόπολης.

### **37. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

Οι χρηματοδοτικές δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από χρηματοοικονομικούς κινδύνους οι οποίοι απορρέουν επί το πλείστον από τις μεταβολές των επιτοκίων. Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου στο σύνολό της. Ο Όμιλος προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Ο Όμιλος δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Τα κύρια χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ομίλου περιλαμβάνουν τα παράγωγα, τα ταμειακά διαθέσιμα, τους πελάτες, τους χρεώστες, τις διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, τα δάνεια και τις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις. Όπως περαιτέρω αναλύεται στις Σημειώσεις 27 και 28 ο Όμιλος έχει προβεί σε παράγωγες πράξεις όπως ανταλλαγές επιτοκίων για να διαχειριστεί τους κινδύνους επιτοκίων που πηγάζουν από τις χρηματοοικονομικές του δραστηριότητες. Ο Όμιλος σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

- (i) Πιστωτικός Κίνδυνος:** Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτόν μέρη. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανακλάται από το ύψος του κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάταξη των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε έναν από αυτούς. Οι αντισυμβαλλόμενοι στα συμβόλαια αυτά είναι σημαντικά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνάπτει συμβόλαια με μέρη που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια. Παράλληλα, ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δεν θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων. Η έκθεση του Ομίλου σε πιστωτικό κίνδυνο προκύπτει από αθέτηση εκπλήρωσης υποχρέωσης με τη μέγιστη έκθεση να ισούται με τις καθαρές μελλοντικές ροές των επιτοκιακών παραγώγων και των παραγώγων προαγορών συναλλάγματος.
- (ii) Εύλογη Αξία:** Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι εύλογες αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού αναφέρονται στη Σημείωση 27. Οι εύλογες αξίες των παραγώγων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση. Για όλα τα παράγωγα, οι εύλογες αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.
- (iii) Κίνδυνος ρευστότητας:** Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης των ταμιακών του ροών. Ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις ταμιακές του ροές και δρα κατάλληλα μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες αχρησιμοποίητες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμιακών διαθεσίμων. Ο Όμιλος διατηρεί ισορροπία μεταξύ χρηματοδότησης και ευελιξίας μέσω της χρήσης ανοικτών λογαριασμών, ομολόγων και τραπεζικών δανείων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**37. ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τον ορίζοντα αποπληρωμής των σημαντικότερων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου (σε εκατ. Ευρώ):

	<u>Άμεσης λήξης</u>	<u>3 μήνες</u>	<u>3 έως 12 μήνες</u>	<u>1 έως 5 έτη</u>	<u>&gt; 5 έτη</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	196,9	-	-	-	-	<b>196,9</b>
Δάνεια	-	217,8	807,8	2.205,6	565,4	<b>3.796,6</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2006</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	117,6	-	-	-	-	<b>117,6</b>
Δάνεια	-	417,5	615,7	2.054,3	641,7	<b>3.729,2</b>

(iv) **Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος:** Οι κύριες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου, πλην επιτοκιακών παραγώγων και προαγορών συναλλάγματος, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και ανοικτούς αλληλόχρεους λογαριασμού. Ο κύριος σκοπός αυτών είναι η χρηματοδότηση της λειτουργίας του Ομίλου. Επιπλέον ο Όμιλος συνάπτει παράγωγες πράξεις όπως συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα και προαγορές συναλλάγματος. Ο στόχος είναι να διαχειριστεί τον κίνδυνο των επιτοκίων και των νομισμάτων που προέρχονται από τις πηγές χρηματοδότησης του Ομίλου. Η πολιτική του Ομίλου είναι να μην λαμβάνει θέση σε παράγωγα προς εμπορία αλλά διενεργεί παράγωγες πράξεις σε ήδη υφιστάμενο χαρτοφυλάκιο δανειακών υποχρεώσεων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου είναι ο κίνδυνος των ταμειακών ροών από τις μεταβολές των επιτοκίων και σε σημαντικά χαμηλότερο βαθμό από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει κατά περίπτωση τη διαχείριση αυτών των κινδύνων. Πιο συγκεκριμένα η έκθεση του Ομίλου στις μεταβολές των επιτοκίων σχετίζεται με τις υφιστάμενες μακροχρόνιες δανειακές υποχρεώσεις κυμαινομένου επιτοκίου. Η γενικότερη πολιτική είναι η διαχείριση του επιτοκιακού κόστους χρησιμοποιώντας ένα μείγμα σταθερών και κυμαινομένων επιτοκίων ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες στην αγορά. Στα πλαίσια αυτά ο Όμιλος συνάπτει παράγωγα συναλλαγής επιτοκίων, στα οποία ο Όμιλος ανταλλάσσει σε συγκεκριμένα χρονικά διαστήματα, τη διαφορά μεταξύ των ποσών που προκύπτουν από τα σταθερά και τα κυμαινόμενα επιτόκια υπολογιζόμενα σε συμφωνημένα ποσά κεφαλαίου. Τα παράγωγα αυτά είναι σχεδιασμένα να διασφαλίζουν υφιστάμενες δανειακές υποχρεώσεις. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	<u>Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων</u>
<b>2007</b>		
Euro	+15	(3)
Chf	+15	(0.2)
Euro	-15	3
Chf	-15	0.2
<b>2006</b>		
Euro	+15	(2)
Chf	+15	(0.2)
Euro	-15	2
Chf	-15	0.2

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**37. ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)**

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων, από πιθανές εύλογες μεταβολές α) στην ισοτιμία του Δολαρίου ΗΠΑ (USD) και β) στην ισοτιμία του Ελβετικού Φράγκου (CHF), με όλες τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές (σε εκατ. Ευρώ):

	<u>Ανατίμηση/ Υποτίμηση USD</u>	<u>Ανατίμηση/ Υποτίμηση CHF</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (USD)</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (CHF)</u>
<b>2007</b>	+5%	+5%	-	(2.7)
	-5%	-5%	-	2.5
<b>2006</b>	+5%	+5%	(0.3)	(4.0)
	-5%	-5%	0.2	3.6

(v) **Κίνδυνος αγοράς:** Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει την έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

(vi) **Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη:** Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλά έτη.

(vii) **Συγκέντρωση προμήθειας φυσικού αερίου:** Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, βρίσκεται στη διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης της υπάρχουσας σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, καθώς και άλλες ευκαιρίες για προμήθεια φυσικού αερίου.

(viii) **Κεφαλαιακή Δομή:** Ο βασικός στόχος του Ομίλου είναι η εξασφάλιση της διατήρησης ισχυρής πιστοληπτικής αξιολόγησης προκειμένου να είναι σε θέση να υποστηρίξει τη λειτουργία του. Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια ανέρχεται σε 72%, ως εξής:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.796.541	3.729.190
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	196.900	117.600
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(196.541)	(35.537)
Καθαρό χρέος	<u>3.796.900</u>	<u>3.811.253</u>
Ίδια κεφάλαια	5.279.901	5.078.431
Μείον: αποθεματικό αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(53.641)	(37.234)
	<u>5.226.260</u>	<u>5.041.197</u>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	<u>73%</u>	<u>76%</u>

Ο Όμιλος θα παρουσιάσει τους βασικούς του στόχους αναφορικά με χρηματοοικονομικούς δείκτες κατά την παρουσίαση του Επιχειρησιακού του Σχεδίου το οποίο θα ενσωματώνει και το επενδυτικό πρόγραμμα που παρουσιάστηκε την 21 Νοεμβρίου 2007.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ  
31 Δεκεμβρίου 2007**

**38.ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	<b>41.746</b>	<b>35.277</b>	<b>41.579</b>	<b>35.277</b>

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 δεσμεύσεις της εταιρείας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της κλειόμενης χρήσης, η οποία αναμένεται να είναι σταθερή τα επόμενα έτη.

Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

**39.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

*α) Προτάσεις επιχειρηματικών συνεργασιών:* Τον Ιανουάριο 2008, η ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι εξετάζει δύο προτάσεις συνεργασίας, τη μια με την γερμανική εταιρεία RWE και την άλλη με την ελληνική εταιρεία «Χαλυβουργική».

Ειδικότερα, το υπό συζήτηση σχέδιο μνημονίου συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και RWE περιλαμβάνει την κατασκευή και λειτουργία δύο ανθρακικών μονάδων συνολικής ισχύος 1.600 MW (2 X 800 MW), οι οποίες, αν η συνεργασία ολοκληρωθεί, προβλέπεται να ενσωματωθούν στο διασυνδεδεμένο σύστημα το 2012. Τα πλεονεκτήματα αυτής της συνεργασίας είναι τα ακόλουθα:

- Και οι δύο μονάδες είναι σύγχρονης τεχνολογίας με δυνατότητα δέσμευσης και αποθήκευσης CO<sub>2</sub>.
- Η έναρξη λειτουργίας τους θα πραγματοποιηθεί 2-3 χρόνια νωρίτερα, λόγω της δυνατότητας άμεσης έναρξης της κατασκευής τους.
- Η ΔΕΗ θα αποκτήσει τεχνογνωσία στον τομέα λειτουργίας λιθανθρακικών μονάδων.
- Με τη λειτουργία της νέας κοινοπραξίας θα τεθούν οι βάσεις για τον εξαγωγικό προσανατολισμό της στη ΝΑ Ευρώπη και σε άλλες όμορες χώρες.

Το υπό συζήτηση σχέδιο μνημονίου συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και της Χαλυβουργικής προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία σταθμού συνδυασμένου κύκλου Φυσικού Αερίου ισχύος 880MW, ο οποίος αν η συνεργασία ολοκληρωθεί, προβλέπεται να ενταχθεί στο διασυνδεδεμένο σύστημα το 2011.

### **39. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)**

Τα πλεονεκτήματα αυτής της συνεργασίας είναι τα ακόλουθα:

- Η Χαλυβουργική διαθέτει δική της άδεια παραγωγής.
- Ο νέος σταθμός θα βρίσκεται στη Νοτιοδυτική πλευρά του Λεκανοπεδίου της Αττικής, του μεγαλύτερου κέντρου κατανάλωσης της χώρας, στο οποίο υπάρχει έντονη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας.
- Θα ενισχυθεί η επάρκεια και ευστάθεια ολόκληρου του Νότιου συστήματος.

- β) Έκδοση σειράς ομολόγων:** Μετά την έκδοση μια πρώτης σειράς ομολόγων Ευρώ 30 εκατ., πενταετούς διάρκειας, τον Δεκέμβριο 2007, τον Ιανουάριο του 2008 (συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατ. με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου και εφάπαξ αποπληρωμή) η Μητρική Εταιρεία προέβη στην έκδοση μιας ακόμη σειράς ύψους Ευρώ 120 εκατ., πενταετούς διάρκειας (πληρωτέες εφάπαξ και με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου). Τον Ιανουάριο 2008 η Μητρική Εταιρεία άσκησε το δικαίωμά της να προβεί στην ανανέωση ενός ομολογιακού δανείου για ένα επιπλέον έτος με αρχική ημερομηνία λήξης το 2008. Επιπλέον, το Φεβρουάριο 2008 η Μητρική Εταιρεία εξέδωσε ομολογιακό δάνειο ποσού Ευρώ 70 εκατ. ετήσιας διάρκειας με αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για την ανανέωση της διάρκειας για ένα ακόμα έτος.
- γ) Αξιολόγηση της ΔΕΗ από την Standard and Poors:** Η εταιρεία Standard and Poors ανακοίνωσε στις 25 Φεβρουαρίου 2008, την αξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ ως «BBB+».
- δ) 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.

### **40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

#### **α) Πρόγραμμα Εξαγορών:**

- ι) 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.

#### **40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)**

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 SENCAP υποκατέστησε την ΔΕΗ σε αυτή την προσπάθεια εξαγοράς, κατά τρόπο που δεν τίγονται οι όροι του διαγωνισμού. Η SENCAP, κατόπιν επαναξιολόγησης του έργου, κατέθεσε νέα πρόταση προς την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας προσαυξημένη με πρόσθετες επενδύσεις με σκοπό να καλύψει τα νέα περιβαλλοντικά όρια που είχαν τεθεί από τις Βουλγαρικές Αρχές στην οποία η SENCAP δεν έλαβε καμία απάντηση. Παρά την αναθεωρημένη επαυξημένη πρόταση, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Υδάτινων Πόρων της Βουλγαρίας πληροφόρησε την SENCAP (Οκτώβριος 2007) ότι η διαδικασία ιδιωτικοποίησης για τον σταθμό του Bobov Dol, τερματίστηκε. Την 17 Μαρτίου 2008 συζητήθηκε σε δεύτερο βαθμό, στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας η αίτηση αναίρεσης της ΔΕΗ κατά της απόφαση του πρωτοβάθμιου Διοικητικού Δικαστηρίου της Σόφιας, το οποίο είχε απορρίψει προσφυγή της ΔΕΗ για ακύρωση της απόφασης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων, με την οποία σταμάτησε η διαγωνιστική διαδικασία και αναμένεται η απόφαση. Είναι υπό εξέταση περαιτέρω προσφυγές στα βουλγαρικά δικαστήρια καθώς και τη Ευρωπαϊκή Ένωση.

- 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 Κοσσοβού, 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 Κοσσοβού 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 οι οποίοι επιβλέπουν την πορεία του έργου προετοιμάζοντας τους όρους του διαγωνισμού.
- iii) Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:* Την 1 Νοεμβρίου 2007, το Υπουργείο Οικονομίας της ΠΓΔΜ ανακοίνωσε ότι η SENCAP είναι ανάμεσα στις εταιρείες που έχουν προεπιλεγεί στο διαγωνισμό για το υδροηλεκτρικό εργοστάσιο του Boshkon Most και θα προσκληθεί να υποβάλλει προσφορά, μετά την ανακοίνωση των όρων του διαγωνισμού.

#### **40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)**

**β) Αλλαγές στην οργανωτική δομή της ΔΕΗ:** Τον Ιούλιο 2007, στα πλαίσια του λειτουργικού διαχωρισμού της, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας καθιέρωσε 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, Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης καθώς και τη νέα Γενική Διεύθυνση Επιτελικών Υπηρεσιών. Επίσης, η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία διεξαγωγής μελετών, με στόχο την διερεύνηση της σκοπιμότητας περαιτέρω αλλαγών στην οργανωτική δομή της Εταιρείας.

**γ) Στρατηγικό σχέδιο:** Την 21 Νοεμβρίου 2007, η ΔΕΗ ανακοίνωσε το Στρατηγικό της Σχέδιο, στην επενδυτική κοινότητα.

**δ) Αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας:** Τον Μάρτιο 2007, ο Υπουργός Ανάπτυξης, με απόφασή του, ενέκρινε: α) αύξηση κατά 4%, των τιμολογίων βιομηχανικών καταναλώσεων υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης και β) αύξηση κατά 5% των νυκτερινών τιμολογίων μέσης και χαμηλής τάσης ως προς το σκέλος νύκτας, εκτός των βιομηχανικών τιμολογίων.

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 τετραμηνιαία κατανάλωση δεν υπερβαίνει τα 800 KWh και αύξηση 3,8% για οικιακούς καταναλωτές με περιοδική τετραμηνιαία κατανάλωση που υπερβαίνει τα 800 KWh και γ) αύξηση 3,5% για όλες τις άλλες κατηγορίες καταναλωτών (εκτός των τιμολογίων βιομηχανικών καταναλωτών και του μειωμένου νυκτερινού τιμολογίου, τα οποία είχαν ήδη αυξηθεί με ισχύ από 1 Απριλίου 2007). Η ανωτέρω Υπουργική Απόφαση, επίσης ορίζει ότι, οικιακοί καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση έως 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 επιστροφής 5% της συνολικής αξίας ενέργειας και παγίου, της περιόδου της μειωμένης κατανάλωσης.

Την 30 Νοεμβρίου 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 Δεκεμβρίου 2007 και μετά), ως εξής:

- Τα οικιακά τιμολόγια με μονοφασική παροχή και τετραμηνιαία κατανάλωση μέχρι 800 KWh, όπως και τα τιμολόγια πολυτέκνων, 0%.
- Το οικιακό νυκτερινό τιμολόγιο κατά 5%
- Τα οικιακά τιμολόγια με μονοφασική παροχή και τετραμηνιαία κατανάλωση από 801 μέχρι 2000 KWh κατά 6%

#### **40. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)**

- Τα οικιακά τιμολόγια με τριφασική παροχή και τετραμηνιαία κατανάλωση από 0 μέχρι 2000 KWh κατά 7%
- Τα οικιακά τιμολόγια με μονοφασική ή τριφασική παροχή και τετραμηνιαία κατανάλωση άνω των 2000 KWh κατά 8%
- Τα τιμολόγια εμπορικής χρήσης μέσης και χαμηλής τάσης κατά 6%
- Τα τιμολόγια βιομηχανικής χρήσης μέσης και χαμηλής τάσης κατά 8%
- Τα τιμολόγια αγροτικής χρήσης χαμηλής τάσης κατά 4%
- Τα τιμολόγια αγροτικής χρήσης μέσης τάσης κατά 8%
- Τα τιμολόγια φωτισμού οδών και πλατιών κατά 8%

Από την 1 Δεκεμβρίου 2007 τα τιμολόγια υψηλής τάσης της ΔΕΗ Α.Ε. αυξάνονται κατά 10%. Μέχρι την 1 Ιουνίου 2008, η ΔΕΗ καταρτίζει και υποβάλλει τιμολόγια ρυθμιστικού ελέγχου για κάθε βασική κατηγορία καταναλωτή, τα οποία πρέπει να είναι διαχωρισμένα ανά προσφερόμενη υπηρεσία και να ελαχιστοποιούν τυχόν σταυροειδείς επιδοτήσεις υπό τον περιορισμό του επιτρεπόμενου εσόδου. Σύμφωνα με την πιο πάνω Υπουργική Απόφαση από την 1 Ιανουαρίου 2009, προβλέπεται η θέσπιση μηχανισμού διαχείρισης των μεταβολών των διεθνών τιμών των καυσίμων στα τιμολόγια της ΔΕΗ έτσι ώστε να αντανakλάται η μεταβλητότητα των διεθνών τιμών καυσίμων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

---

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

**Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005  
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας  
μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ. Ευρώ)**

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΑ/ΝΗΣ		ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ		
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>																			
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>																			
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	0	0	0	0	4.761	4.397	0	0	4.761	4.397	0	0	4.761	4.397	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	3.390	3.165	0	0	0	0	0	0	(3.380)	(3.165)	10	0	12	0	21	0	
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	6	45	0	0	0	0	0	0	0	0	6	45	0	0	6	45	
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	328	320	0	0	0	0	0	0	(328)	(320)	0	0	0	0	0	0	
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	22	20	13	12	0	0	0	4	(22)	(24)	13	12	0	0	13	12	
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	261	243	0	0	0	0	0	0	261	243	0	0	261	243	
Λοιπές πωλήσεις	6	8	10	11	5	3	11	8	52	74	7	(15)	92	89	0	0	92	89	
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>																			
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0	575	0	(575)	0	0	0	0	0	0	0	
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	757	679	0	0	0	0	163	124	(920)	(803)	0	0	0	0	0	0	
Λιγνίτης	802	780	0	0	0	0	0	0	0	0	(802)	(780)	0	0	0	0	0	0	
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	667	658	0	0	(667)	(658)	0	0	0	0	0	0	
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>808</b>	<b>788</b>	<b>4.513</b>	<b>4.241</b>	<b>278</b>	<b>259</b>	<b>678</b>	<b>665</b>	<b>5.552</b>	<b>4.599</b>	<b>(6.687)</b>	<b>(5.765)</b>	<b>5.142</b>	<b>4.787</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>5.154</b>	<b>4.787</b>	
<b>ΕΞΟΔΑ</b>																			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	342	327	466	433	78	79	340	320	56	65	0	0	1.281	1.225	4	4	1.285	1.229	
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(2)	(3)	44	15	0	0	0	0	0	0	0	0	42	11	0	0	42	11	
Υγρά καύσιμα	0	0	787	733	0	0	0	0	0	0	0	0	787	733	0	0	787	733	
Φυσικό αέριο	0	0	629	524	0	0	0	0	0	0	0	0	629	524	0	0	629	524	
Αποσβέσεις	84	87	249	242	75	75	147	152	1	2	0	0	557	558	5	5	562	563	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	9	14	0	0	0	0	47	47	21	3	77	63	0	0	77	63	
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	198	120	0	0	0	0	0	0	0	0	198	120	0	0	198	120	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0	3.735	3.504	(3.380)	(3.165)	355	339	0	(10)	355	329	
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0	341	332	(328)	(320)	13	12	0	0	13	12	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	36	39	0	0	0	0	223	203	0	0	258	242	0	0	258	242	
Λογαριασμός προσανξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	75	85	(25)	(42)	50	43	0	0	50	43	
Υλικά και αναλώσιμα	69	71	64	57	4	4	25	32	0	0	0	0	162	164	0	0	162	164	
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	144	154	67	62	3	3	32	34	20	18	(10)	0	255	271	1	0	255	271	
Αμοιβές τρίτων	1	0	5	5	1	0	11	7	2	3	0	0	20	15	2	0	21	15	
Φόροι - Τέλη	21	21	1	3	1	1	2	3	4	3	0	0	29	31	0	0	29	31	
Προβλέψεις	(4)	3	(15)	2	(5)	1	(8)	1	(11)	30	0	0	(42)	36	0	0	(42)	36	
Χρηματοοικονομικά έξοδα	24	21	94	88	26	21	39	36	(0)	1	0	0	184	167	0	0	184	167	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(4)	(3)	(15)	(12)	(4)	(3)	(6)	(5)	(0)	(11)	0	0	(29)	(34)	(0)	(0)	(29)	(34)	
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(9)	18	16	20	5	(0)	20	10	(3)	0	0	0	29	49	5	1	34	50	
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1	(4)	3	(19)	1	(5)	1	(8)	(0)	(0)	0	0	6	(36)	(184)	34	(177)	(2)	
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0)	(0)	(6)	(8)	(0)	(1)	(1)	(1)	(0)	(0)	0	0	(7)	(10)	0	0	(7)	(10)	
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	41	39	60	59	13	13	60	56	16	19	0	0	190	186	0	0	190	186	
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>																			
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	575	0	0	0	0	0	0	0	(575)	0	0	0	0	0	0	0	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	73	52	88	69	2	2	0	0	757	679	(920)	(803)	0	0	0	0	0	0	
Λιγνίτης	0	0	802	780	0	0	0	0	0	0	(802)	(780)	0	0	0	0	0	0	
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	0	0	667	658	(667)	(658)	0	0	0	0	0	0	
<b>ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>27</b>	<b>4</b>	<b>355</b>	<b>1.015</b>	<b>79</b>	<b>68</b>	<b>15</b>	<b>27</b>	<b>(379)</b>	<b>(1.039)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>97</b>	<b>76</b>	<b>179</b>	<b>(34)</b>	<b>276</b>	<b>42</b>	

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΑΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ.Ευρώ)**

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>												
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>												
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	0	0	0	0	4.261	3.866	4.261	3.866
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	3.390	3.165	0	0	0	0	0	0	3.390	3.165
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	6	45	0	0	0	0	0	0	6	45
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	328	320	0	0	0	0	0	0	328	320
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	22	20	13	12	0	0	0	0	34	33
Ενοίκιο χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	261	243	0	0	0	0	261	243
Λοιπές πωλήσεις	6	8	9	9	5	3	10	6	39	66	68	92
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>												
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0	575	0	575	0
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	0	0	0	0	0	0	157	124	157	124
Λιγνίτης	802	780	0	0	0	0	0	0	0	0	802	780
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	550	544	0	0	550	544
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>808</b>	<b>788</b>	<b>3.755</b>	<b>3.560</b>	<b>278</b>	<b>259</b>	<b>559</b>	<b>550</b>	<b>5.031</b>	<b>4.055</b>	<b>10.432</b>	<b>9.212</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>												
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	342	327	366	342	78	79	281	265	49	57	1.115	1.070
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(2)	(3)	44	15	0	0	0	0	0	0	42	11
Υγρά καύσιμα	0	0	261	256	0	0	0	0	0	0	261	256
Φυσικό αέριο	0	0	629	524	0	0	0	0	0	0	629	524
Αποσβέσεις	84	87	207	204	75	75	122	127	1	2	490	494
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	1	6
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	198	120	0	0	0	0	0	0	198	120
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0	3.735	3.504	3.735	3.504
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0	341	332	341	332
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	36	39	0	0	0	0	223	203	258	242
Λογαριασμός προσανξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	69	85	69	85
Υλικά και αναλώσιμα	69	71	44	40	4	4	21	26	0	0	138	141
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	144	154	51	49	3	3	26	27	19	17	242	250
Αμοιβές τρίτων	1	0	3	4	1	0	10	6	1	2	15	13
Φόροι -Τέλη	21	21	1	2	1	1	2	3	4	3	28	30
Προβλέψεις	(4)	3	(13)	1	(5)	1	(7)	1	(12)	25	(41)	30
Χρηματοοικονομικά έξοδα	24	21	79	74	26	21	33	31	(1)	0	161	147
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(4)	(3)	(12)	(10)	(4)	(3)	(5)	(4)	0	(10)	(25)	(30)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(9)	18	14	19	5	(0)	18	9	(3)	0	25	46
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1	(4)	3	(16)	1	(5)	1	(7)	(0)	(0)	5	(32)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0)	(0)	(6)	(8)	(0)	(1)	(0)	(1)	0	(0)	(7)	(9)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	41	39	47	47	13	13	50	46	14	17	165	162
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>												
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	575	0	0	0	0	0	0	0	575	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	73	52	81	69	2	2	0	0	0	0	157	124
Λιγνίτης	0	0	802	780	0	0	0	0	0	0	802	780
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	0	0	550	544	550	544
<b>ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>27</b>	<b>4</b>	<b>344</b>	<b>1.003</b>	<b>79</b>	<b>68</b>	<b>9</b>	<b>22</b>	<b>40</b>	<b>(727)</b>	<b>500</b>	<b>370</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ.Ευρώ)**

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>								
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	266	274	266	274
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	3	0	3
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	1	1	0	4	4	5	5
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>								
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	405	359	0	0	5	0	410	359
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	48	50	0	0	48	50
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>406</b>	<b>359</b>	<b>48</b>	<b>51</b>	<b>276</b>	<b>281</b>	<b>730</b>	<b>691</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	37	34	26	27	4	4	66	64
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	312	280	0	0	0	0	312	280
Φυσικό αέριο	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	21	19	9	11	0	0	30	30
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	2	1	0	0	31	34	32	35
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	7	5	3	1	0	0	9	6
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5	5	3	3	0	1	7	9
Αμοιβές τρίτων	0	0	1	1	0	0	1	1
Φόροι -Τέλη	0	0	0	0	(0)	0	0	0
Προβλέψεις	(1)	0	(0)	0	1	2	(0)	2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	7	1	2	0	0	11	10
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	(1)	(0)	(0)	(0)	(1)	(2)	(2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1	1	0	1	(0)	0	1	2
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	(2)	0	(0)	0	(0)	0	(2)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	5	5	4	5	1	1	10	10
<b>Εσωτερικά έσοδα</b>								
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	5	0	0	0	405	359	410	359
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	48	50	48	50
<b>ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>(214)</b>	<b>(170)</b>	<b>(208)</b>	<b>(163)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ.Ευρώ)**

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	234	257	234	257
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	1	0	1
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	1	1	1	1	9	5	11	7
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>								
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	352	320	0	0	2	0	354	320
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	68	63	0	0	68	63
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>353</b>	<b>321</b>	<b>69</b>	<b>64</b>	<b>245</b>	<b>263</b>	<b>667</b>	<b>648</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	63	58	33	29	4	4	100	91
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	214	197	0	0	0	0	214	197
Φυσικό αέριο	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	21	19	16	14	0	0	37	33
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	6	7	0	0	17	13	22	20
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0	6	0	6	0
Υλικά και αναλώσιμα	13	12	2	4	0	0	15	16
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	12	8	3	4	0	0	15	12
Αμοιβές τρίτων	2	1	1	1	0	0	4	2
Φόροι -Τέλη	0	0	0	0	(0)	0	0	1
Προβλέψεις	(1)	0	(1)	0	1	3	(1)	3
Χρηματοοικονομικά έξοδα	6	6	5	4	0	0	11	10
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	(1)	(1)	(1)	(0)	(1)	(2)	(2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1	0	2	0	(0)	0	3	1
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	(1)	0	(1)	0	(0)	0	(2)
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	8	7	6	5	1	1	15	14
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>								
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	2	0	0	0	352	320	354	320
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	68	63	68	63
<b>ΚΕΡΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>(204)</b>	<b>(143)</b>	<b>(195)</b>	<b>(131)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ. Ευρώ)**

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΔΟΣΚΑ/ΝΗΣ		ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ, ΣΥΝΑΕΜΕΝΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ		
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>																			
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>																			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	0	0	1.352	1.257	4.922	4.930	1.391	1.416	3.578	3.416	22	24	11.266	11.043	58	57	11.324	11.100	
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	2	3	12	13	0	0	0	0	0	0	14	16	0	0	14	16	
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	171	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171	103	(136)	(90)	35	13	
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0	0	9	7	37	29	10	7	15	12	(0)	0	72	56	0	0	72	56	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	1	2	3	0	1	1	1	(0)	0	3	5	1	0	4	5	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	0	29	15	46	58	8	16	30	38	4	9	116	135	0	0	116	135	
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>171</b>	<b>103</b>	<b>1.393</b>	<b>1.282</b>	<b>5.018</b>	<b>5.033</b>	<b>1.411</b>	<b>1.440</b>	<b>3.624</b>	<b>3.467</b>	<b>26</b>	<b>33</b>	<b>11.643</b>	<b>11.358</b>	<b>(77)</b>	<b>(33)</b>	<b>11.566</b>	<b>11.325</b>	
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>																			
Αποθέματα	0	0	68	77	423	376	36	36	171	106	(0)	0	698	596	1	0	699	596	
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	0	20	10	0	0	8	18	755	673	783	700	0	0	783	700	
Χρεώστες διάφοροι	0	0	22	37	34	51	19	7	19	43	23	29	117	167	(2)	(1)	116	166	
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	0	3	0	13	0	4	0	6	0	(0)	0	26	0	(19)	0	7	0	
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	1	1	8	2	0	2	8	5	1	0	19	10	0	0	19	10	
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	1	0	3	2	1	0	1	1	(0)	0	5	4	0	0	5	4	
Χρηματικά διαθέσιμα	0	0	4	4	14	17	4	4	6	7	(0)	0	28	31	168	4	196	35	
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	0	12	1	20	5	4	1	13	3	2	1	50	12	0	0	50	12	
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>112</b>	<b>121</b>	<b>535</b>	<b>463</b>	<b>68</b>	<b>50</b>	<b>231</b>	<b>184</b>	<b>780</b>	<b>703</b>	<b>1.726</b>	<b>1.521</b>	<b>149</b>	<b>3</b>	<b>1.875</b>	<b>1.524</b>	
Περιοριστικά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	0	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	0	(57)	0	0	0	
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>171</b>	<b>160</b>	<b>1.505</b>	<b>1.403</b>	<b>5.553</b>	<b>5.496</b>	<b>1.478</b>	<b>1.490</b>	<b>3.855</b>	<b>3.651</b>	<b>806</b>	<b>736</b>	<b>13.368</b>	<b>12.936</b>	<b>72</b>	<b>(87)</b>	<b>13.440</b>	<b>12.849</b>	
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>																			
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>																			
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067	1.067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.067	1.067	0	0	1.067	1.067	
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	107	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	107	0	0	107	107	
Τακτικό αποθεματικό	46	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	42	0	0	46	42	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.150	4.175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.150	4.175	25	0	4.175	4.175	
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947)	(947)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(947)	(947)	0	0	(947)	(947)	
Αποθεματικά	262	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	246	0	0	262	246	
Αποτελέσματα εις νέον	524	468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524	468	46	(80)	570	388	
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>5.208</b>	<b>5.158</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.208</b>	<b>5.158</b>	<b>72</b>	<b>(80)</b>	<b>5.280</b>	<b>5.078</b>	
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>(9.485)</b>	<b>(9.293)</b>	<b>1.265</b>	<b>1.234</b>	<b>4.827</b>	<b>4.821</b>	<b>1.318</b>	<b>1.158</b>	<b>2.059</b>	<b>2.035</b>	<b>16</b>	<b>45</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>																			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.770	2.696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.770	2.696	0	0	2.770	2.696	
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	455	441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	455	441	0	0	455	441	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	41	36	169	152	47	36	70	63	(1)	1	326	289	(6)	(7)	320	282	
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	0	0	1	226	243	71	65	1.532	1.376	0	0	1.830	1.685	7	6	1.836	1.692	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	3	0	13	0	3	0	5	466	434	466	458	0	0	466	458	
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3	0	0	0	3	0	
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>3.224</b>	<b>3.137</b>	<b>42</b>	<b>39</b>	<b>396</b>	<b>408</b>	<b>118</b>	<b>105</b>	<b>1.603</b>	<b>1.444</b>	<b>465</b>	<b>436</b>	<b>5.849</b>	<b>5.570</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>5.849</b>	<b>5.569</b>	
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>																			
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	0	160	93	194	133	28	209	157	106	317	233	857	774	(0)	0	856	774	
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	197	118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197	118	0	0	197	118	
Τράπεζες λογαριασμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.027	1.033	(0)	0	(0)	0	(0)	0	(0)	0	0	0	1.027	1.033	0	0	1.027	1.033	
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0	24	32	114	118	10	11	21	27	6	4	176	193	1	0	177	193	
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	14	4	21	16	4	8	14	38	1	18	54	83	0	0	54	83	
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>1.224</b>	<b>1.151</b>	<b>198</b>	<b>129</b>	<b>330</b>	<b>267</b>	<b>42</b>	<b>227</b>	<b>192</b>	<b>171</b>	<b>325</b>	<b>255</b>	<b>2.311</b>	<b>2.201</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.311</b>	<b>2.201</b>	
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	(7)	0	0	0	
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>171</b>	<b>160</b>	<b>1.505</b>	<b>1.403</b>	<b>5.553</b>	<b>5.496</b>	<b>1.478</b>	<b>1.490</b>	<b>3.855</b>	<b>3.651</b>	<b>806</b>	<b>736</b>	<b>13.368</b>	<b>12.936</b>	<b>72</b>	<b>(87)</b>	<b>13.440</b>	<b>12.849</b>	

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΓΕΩΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ. Ευρώ)**

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.352	1.257	4.131	4.192	1.391	1.416	3.021	2.874	19	21	9.915	9.759
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2	3	11	12	0	0	0	0	0	0	13	15
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	1	1	2	0	1	1	1	(0)	0	3	5
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	9	7	31	25	10	7	13	10	(0)	0	63	49
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	29	15	36	49	8	16	24	32	3	7	101	118
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.393</b>	<b>1.282</b>	<b>4.210</b>	<b>4.280</b>	<b>1.411</b>	<b>1.440</b>	<b>3.059</b>	<b>2.917</b>	<b>22</b>	<b>28</b>	<b>10.095</b>	<b>9.947</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
Αποθέματα	68	77	293	279	36	36	139	82	0	0	537	475
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	20	9	0	0	6	14	631	568	657	591
Χρεώστες διάφοροι	22	37	34	99	19	7	13	37	39	22	128	201
Απαιτηση φόρου εισοδήματος	3	0	11	0	4	0	5	0	(0)	0	23	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1	1	10	2	0	2	4	4	1	0	17	9
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	1	0	2	2	1	0	1	1	(0)	0	4	3
Χρηματικά διαθέσιμα	4	4	12	14	4	4	5	6	(0)	0	25	28
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	12	1	15	4	4	1	10	3	2	1	43	11
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>112</b>	<b>121</b>	<b>399</b>	<b>410</b>	<b>68</b>	<b>50</b>	<b>184</b>	<b>146</b>	<b>673</b>	<b>591</b>	<b>1.435</b>	<b>1.318</b>
Περιοριστικά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.505</b>	<b>1.403</b>	<b>4.609</b>	<b>4.689</b>	<b>1.478</b>	<b>1.490</b>	<b>3.243</b>	<b>3.063</b>	<b>695</b>	<b>619</b>	<b>11.530</b>	<b>11.265</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>												
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>												
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Υπερβία αναπροσαρμογής παγίων περιοριστικών στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>1.265</b>	<b>1.234</b>	<b>4.028</b>	<b>4.102</b>	<b>1.318</b>	<b>1.158</b>	<b>1.731</b>	<b>1.717</b>	<b>(14)</b>	<b>15</b>	<b>8.329</b>	<b>8.226</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>												
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	41	36	141	128	47	36	59	53	(2)	0	287	254
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	1	201	232	71	65	1.297	1.154	0	0	1.570	1.451
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	3	0	11	0	3	0	4	405	376	405	398
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>42</b>	<b>39</b>	<b>344</b>	<b>371</b>	<b>118</b>	<b>105</b>	<b>1.357</b>	<b>1.211</b>	<b>403</b>	<b>377</b>	<b>2.264</b>	<b>2.103</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>												
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	160	93	147	104	28	209	124	81	299	207	759	694
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Τράπεζες-Ν/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0)	0	(0)	0	(0)	0	(0)	0	0	0	(0)	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0	0	0	0	0	(0)	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	24	32	73	99	10	11	18	23	5	4	131	169
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	14	4	17	14	4	8	12	31	1	16	47	73
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>198</b>	<b>129</b>	<b>237</b>	<b>217</b>	<b>42</b>	<b>227</b>	<b>154</b>	<b>136</b>	<b>306</b>	<b>227</b>	<b>937</b>	<b>936</b>
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>1.505</b>	<b>1.403</b>	<b>4.609</b>	<b>4.689</b>	<b>1.478</b>	<b>1.490</b>	<b>3.243</b>	<b>3.063</b>	<b>695</b>	<b>619</b>	<b>11.530</b>	<b>11.265</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ. Ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	432	402	244	218	2	2	677	621
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	0	0	0	0	0	1
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	4	2	1	1	0	0	5	3
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4	5	2	2	0	1	6	8
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>439</b>	<b>410</b>	<b>247</b>	<b>221</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>689</b>	<b>633</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Αποθέματα	69	47	(2)	3	0	0	66	50
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	1	3	64	52	65	55
Χρεώστες διάφοροι	(1)	4	4	2	(9)	3	(5)	10
Απαιτηση φόρου εισοδήματος	1	0	0	0	0	0	2	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(1)	0	3	1	(0)	0	1	1
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	1	1	0	0	0	0	2	2
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	2	0	1	0	0	0	3	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>71</b>	<b>53</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>56</b>	<b>55</b>	<b>134</b>	<b>118</b>
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>510</b>	<b>463</b>	<b>255</b>	<b>230</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>823</b>	<b>751</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>459</b>	<b>412</b>	<b>120</b>	<b>105</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>596</b>	<b>533</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	16	13	4	3	1	1	21	17
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	15	16	114	106	0	0	129	122
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	1	(0)	0	30	28	30	29
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>118</b>	<b>110</b>	<b>31</b>	<b>28</b>	<b>180</b>	<b>168</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	12	12	15	11	9	12	37	34
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0)	0	0	0	0	0	(0)	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	5	8	1	2	1	0	7	10
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	2	1	1	3	0	1	3	5
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>19</b>	<b>21</b>	<b>17</b>	<b>15</b>	<b>10</b>	<b>13</b>	<b>47</b>	<b>50</b>
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>510</b>	<b>463</b>	<b>255</b>	<b>230</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>823</b>	<b>751</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007  
(σε εκατ. Ευρώ)

	ΠΑΡΑΤΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	359	337	313	324	2	1	673	662
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	0	0	0	0	1	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3	2	2	1	0	0	4	3
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	6	4	3	4	0	1	9	9
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>368</b>	<b>344</b>	<b>317</b>	<b>329</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>688</b>	<b>675</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Αποθέματα	61	50	34	21	(0)	0	95	71
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	1	1	60	53	60	54
Χρεώστες διάφοροι	1	5	2	4	(8)	4	(6)	13
Απαιτηση φόρου εισοδήματος	1	0	1	0	0	0	2	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(1)	0	1	0	0	0	0	1
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	1	1	1	1	0	0	2	2
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	3	0	1	0	0	0	4	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>66</b>	<b>58</b>	<b>40</b>	<b>28</b>	<b>52</b>	<b>57</b>	<b>157</b>	<b>142</b>
Περιοριστικά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως "διαθέσιμα προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>434</b>	<b>401</b>	<b>357</b>	<b>357</b>	<b>53</b>	<b>59</b>	<b>845</b>	<b>817</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>340</b>	<b>358</b>	<b>208</b>	<b>214</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>561</b>	<b>585</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	11	11	7	7	0	0	19	18
Συμμετοχές καταναλωτών & επανομηνομενές επενδύσεων παγίου ενεργητικού	9	2	121	116	0	0	131	118
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	1	0	1	31	30	31	31
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>21</b>	<b>14</b>	<b>128</b>	<b>123</b>	<b>31</b>	<b>30</b>	<b>181</b>	<b>168</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	35	17	17	15	9	14	61	46
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0
Τράπεζες-Άσμοι βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(0)	0	0	0	0	0	(0)	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	36	11	2	2	1	0	38	14
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	3	1	2	3	0	1	4	6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>73</b>	<b>29</b>	<b>21</b>	<b>20</b>	<b>9</b>	<b>16</b>	<b>103</b>	<b>65</b>
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως "διαθέσιμες προς πώληση"	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>434</b>	<b>401</b>	<b>357</b>	<b>357</b>	<b>53</b>	<b>59</b>	<b>845</b>	<b>817</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

---

**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

**1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις των Ευρωπαϊκών Οδηγιών 96/92 και 2003/54 (καθώς και τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 οι οποίες ενσωμάτωσαν τις ανωτέρω Ευρωπαϊκές Οδηγίες στο εθνικό δίκαιο), λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συνέτασσαν οικονομικές καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της, χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς ισολογισμούς και λογαριασμούς αποτελεσμάτων χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23<sup>α</sup> του Ν.3426/2005.

Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον ενοποιημένο ισολογισμό και την ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων της ΔΕΗ, συνταγμένων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθ' όσον οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Η σύνταξη των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων που παρουσιάζονται σε κάθε δραστηριότητα. Οι εν λόγω εκτιμήσεις παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με τη φύση των συναλλαγών ή γεγονότων που αυτές αφορούν.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 27 Μαρτίου 2008.

(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ**

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης», (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης και (στ) ενσωμάτωση του αποτελέσματος της σύμβασης διαφορών μεταξύ Παραγωγής και Προμήθειας.

### **Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση**

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο και σε σύνολο Ομίλου, είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, η Μεταφορά, το Δίκτυο Διανομής, η Εμπορία (Προμήθεια) και το Επιτελείο. Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
  - Ορυχεία
  - Παραγωγή
  - Μεταφορά
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα Κρήτης
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Επιτελείο

**Ορυχεία:** Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

**Παραγωγή:** Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της επιχείρησης.

**Μεταφορά:** Η Μεταφορά είναι υπεύθυνη για την επίβλεψη, συντήρηση και επισκευή του δικτύου υψηλής τάσης, που χρησιμοποιείται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας και αμείβεται, ως ο κύριος του Συστήματος, από το Διαχειριστή του Δικτύου υψηλής τάσης (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.).

**Δίκτυο Διανομής:** Η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.



(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

**Εμπορία:** Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

**Επιτελείο:** Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της επιχείρησης (περιλαμβανομένων των προβλέψεων). Η κεφαλαιακή παραχώρηση, που επίσης εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού του Επιτελείου, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια, που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους. Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα. Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις παρουσιάζονται διακριτά ως μία ξεχωριστή δραστηριότητα.

### **Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων**

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μία οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία ισολογισμού και στοιχεία αποτελεσμάτων. Το ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και, στη συνέχεια, σύνταξης ισοζυγίων ανά δραστηριότητα. Τα ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα.

Προκειμένου να συνταχθούν τα ισοζύγια αυτά, πραγματοποιούνται οι ακόλουθες ενέργειες (η διαδικασία αυτή, πραγματοποιείται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους):

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Εντοπίζεται και αποτυπώνεται κάθε μεταβολή στα κέντρα κόστους και τους λογαριασμούς του ισοζυγίου, προκειμένου αυτά να ενταχθούν στις κατάλληλες δραστηριότητες ή λογαριασμούς ισολογισμού και αποτελεσμάτων αντίστοιχα.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων, με βάση τις ανάγκες της Εταιρείας και τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της.
- Διασφαλίζεται ότι, όλα τα κέντρα κόστους υπάγονται σε κάποια από τις προκαθορισμένες δραστηριότητες και ταυτόχρονα δεν υπάρχει περίπτωση δύο δραστηριοτήτων, που να περιέχουν το ίδιο κέντρο κόστους.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.

(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

- Ποσά, που εμφανίζονται στο ισοζύγιο των Διοικητικών Υπηρεσιών (περιλαμβάνουν τις κεντρικές οικονομικές υπηρεσίες, στις οποίες πραγματοποιείται σημαντικός αριθμός λογιστικών εγγραφών) και εμφανώς αφορούν τις δραστηριότητες (π.χ. σημαντικά υπόλοιπα προμηθευτών και εργολάβων, φόρων κλπ.), συσχετίζονται και αποδίδονται στις δραστηριότητες μέσω πληροφοριών, που εξάγονται από περιφερειακά υποσυστήματα (υποσύστημα δικαιούχων, παγίων, κατασκευών κλπ.).
- Ανακατατάσσονται και αποδίδονται στις σωστές δραστηριότητες υπόλοιπα λογαριασμών, τα οποία λόγω της φύσης τους δεν αφορούν τις επιχειρησιακές μονάδες, στις οποίες αποτυπώνονται στο ισοζύγιο.
- Τα υπόλοιπα λογαριασμών, που εμφανίζονται σε επιτελεία των δραστηριοτήτων και που δεν έχουν άμεσα αποδοθεί ή συσχετισθεί με συγκεκριμένες δραστηριότητες, συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν βάσει κλειδιών επιμερισμού ανά τεταρτοβάθμιο λογαριασμό (στο χαμηλότερο επίπεδο λογαριασμού όπου πραγματοποιούνται λογιστικές εγγραφές).

Τα κλειδιά επιμερισμού, που χρησιμοποιούνται για αυτό το πρώτο επίπεδο επιμερισμών, προκύπτουν από μεγέθη του ισοζυγίου και είναι τα ακόλουθα:

- **Μισθοδοσία:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού κλπ.). Το κλειδί επιμερισμού αυτό προσδιορίζεται βάσει της μισθοδοσίας των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολήθηκαν στη δραστηριότητα αυτή (κατανεμημένη μισθοδοσία). Με βάση αυτό το κλειδί, κάθε δραστηριότητα λαμβάνει αναλογία από τον επιμερισμό λογαριασμών της Διοίκησης, βάσει του ποσοστού συμμετοχής της στη συνολική μισθοδοσία των δραστηριοτήτων.
- **Αναλώσεις υλικών:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των προμηθειών και αναλώσεων υλικών (π.χ. παραγγελίες εξωτερικού, απαιτήσεις από φόρους προμηθειών, αγορές υπό παραλαβή, προμηθευτές κλπ.). Η αναλογία κάθε δραστηριότητας σύμφωνα με αυτό το κλειδί εξαρτάται από το ύψος των αναλώσεων υλικών της δραστηριότητας ως προς τις συνολικές αναλώσεις.
- **Αναπόσβεστα πάγια:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των παγίων (π.χ. διάφορες απαιτήσεις από έργα, προκαταβολές έργων, επιχορηγήσεις, δικαιούχοι εργολαβικών, φόροι εργολάβων κλπ.) και εκφράζει το ύψος των αναπόσβεστων παγίων της κάθε δραστηριότητας ως προς το σύνολο των αναπόσβεστων παγίων.
- **Σύνολο οργανικών εξόδων:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών γενικής φύσεως και εκφράζει το συνολικό ύψος των οργανικών εξόδων της κάθε δραστηριότητας ως προς τις συνολικές οργανικές δαπάνες.
- **Αμοιβές και έξοδα τρίτων:** εφαρμόζεται για τον επιμερισμό της αντίστοιχης κατηγορίας λογαριασμών και αντανακλά την αναλογία των αμοιβών και εξόδων τρίτων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο.
- **Παροχές τρίτων:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των λογαριασμών του ισοζυγίου, που αφορούν παροχές τρίτων (πλην εργολαβιών), όπως ενοίκια, ύδρευση, ταχυδρομικά, κλπ.

(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

- **Διάφορα έξοδα:** χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδίων, τα οποία συνδέονται με τη μισθοδοσία, ποσοτικοποιείται δε ως η αναλογία των διαφόρων εξόδων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των διαφόρων εξόδων των δραστηριοτήτων.
- **Αποσβέσεις:** Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων των λογαριασμών αποσβέσεων. Το ύψος των αποσβέσεων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των αποσβέσεων αντιπροσωπεύει το ποσοστό που της αναλογεί από τον επιμερισμό.
- **Πωλήσεις:** Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που αφορούν το κύκλωμα πωλήσεων της Εταιρείας (πελάτες, πωλήσεις κλπ).

Παράλληλα, εντοπίζονται τα υπόλοιπα λογαριασμών χρηματοοικονομικής φύσης ισολογισμού και αποτελεσμάτων (διαθέσιμα, δάνεια, παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα κλπ), τα οποία εν συνεχεία συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν στις δραστηριότητες ομαδοποιημένα με ενιαίο τρόπο.

### **Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης»**

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των λογαριασμών του ισολογισμού επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, η οποία ισούται με τα απασχολούμενα κεφάλαια κάθε δραστηριότητας περιλαμβανομένων των προβλέψεων του παθητικού και εξαιρουμένων των συμμετοχών του ενεργητικού σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, κλπ.), βάσει του το συνόλου ενεργητικού και υποχρεώσεων της κάθε δραστηριότητας. Η Διοίκηση διατηρεί στον ισολογισμό της μόνον τα στοιχεία συμμετοχών σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Το σύνολο των κεφαλαιακών παραχωρήσεων ισούται με το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων και των προβλέψεων της ολοκληρωμένης Εταιρείας αφαιρουμένων των επενδύσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες (θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις).

Τα επιμερισθέντα στοιχεία ισολογισμού του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

### **Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων**

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.).

Για τον επιμερισμό των εξόδων αυτών χρησιμοποιείται η εξής μεθοδολογία:

**Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Πληροφορικής (ΔΠΛΡ):** Ο επιμερισμός των εξόδων της ΔΠΛΡ γίνεται σε δύο φάσεις. Αρχικά τα έξοδα που αφορούν στο σύστημα παρακολούθησης και τιμολόγησης καταναλωτών ΕΡΜΗΣ που είναι το μεγαλύτερο πληροφοριακό σύστημα της Εταιρείας και εξυπηρετεί αποκλειστικά τις δραστηριότητες Δικτύου Διανομής και Εμπορίας αποδίδεται σε αυτές. Στη συνέχεια, τα υπόλοιπα έξοδα επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

**Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγασης (ΔΥΣ):** Ως κλειδί επιμερισμού των εξόδων της ΔΥΣ χρησιμοποιείται η επιφάνεια των εγκαταστάσεων (σε τετραγωνικά μέτρα) που καταλαμβάνει η κάθε επιχειρησιακή δραστηριότητα για τη στέγαση των υπηρεσιών της.

**Επιμερισμός εξόδων Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ):** Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρωπίνων Πόρων, Οργάνωσης και Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας και επιμερίζεται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

**Λοιπές Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης:** Όλες οι υπόλοιπες Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες βάσει των άμεσων εξόδων της κάθε μίας. Οι Διευθύνσεις αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου
- Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Στρατηγικής και Προγραμματισμού
- Διεύθυνση Επικοινωνίας
- Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών
- Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
- Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών
- Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης
- Διεύθυνση Υλικού και Προμηθειών Μεταφορών

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

Τα επιμερισθέντα έξοδα του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

**Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης**

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις. Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/ υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει
<b>Διασυνδεδεμένο σύστημα</b>		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Μεταφορά
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία
<b>Σύστημα Κρήτης</b>		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία
<b>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</b>		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Χρήση δικτύου διανομής	Δίκτυο Διανομής	Εμπορία

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Για σκοπούς σύνταξης του διαχωρισμένου ισολογισμού, θεωρείται ότι όλες οι συναλλαγές μεταξύ δραστηριοτήτων εξοφλούνται «τοις μετρητοίς» και για το λόγο αυτό δεν δημιουργούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων στους ισολογισμούς τους.

Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και τις τιμές, που ισχύουν για τα εξωτερικά τιμολόγια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

---

**2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

Όλα τα υπόλοιπα εσωτερικά έσοδα από προϊόντα και υπηρεσίες υπολογίζονται ως εξής:

- Προσδιορίζεται το πλήρες κόστος της κάθε δραστηριότητας (άμεσα οργανικά έξοδα της δραστηριότητας προσαυξημένα κατά τα έμμεσα στοιχεία κόστους, που προέρχονται από το μερισμό των οικείων επιτελείων και του επιτελείου της Διοίκησης και μειωμένα κατά τα λοιπά έσοδά της).
- Προστίθεται απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων επιπέδου ολοκληρωμένης ΔΕΗ σε ποσοστό 2,64%, προκειμένου να προσδιοριστεί το τελικό έσοδο της δραστηριότητας. Η απόδοση αυτή προσδιορίζεται ως ο λόγος των κερδών προ τόκων και φόρων προς το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων της ολοκληρωμένης ΔΕΗ.
- Το ποσό εσόδου που υπολογίζεται καταγράφεται ως εσωτερικό έσοδο στη δραστηριότητα που πωλεί/ παρέχει το προϊόν/ υπηρεσία και ως δαπάνη στη δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν και υπηρεσία.

Πιο συγκεκριμένα, στο Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,64%.
- Τα έσοδα της Παραγωγής προκύπτουν μέσω της εκκαθάρισης των συναλλαγών της ημερήσιας αγοράς από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα έσοδα της Μεταφοράς προκύπτουν από τις τιμολογήσεις της χρήσης συστήματος προς το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,64%.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,64%.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με απόδοση απασχολούμενων κεφαλαίων 2,64%.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (επικουρικές υπηρεσίες, διασφάλιση επαρκούς ισχύος, πώληση και αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα κλπ.) ποσοτικοποιούνται και παρουσιάζονται μεμονωμένες και όχι σε καθαρή βάση, πρακτική που ακολουθείται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ.

(σε εκατ. Ευρώ)

---

## **2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)**

### **Διευθέτηση Οικονομικών Διαφορών μεταξύ Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής και Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας από την αγοραπωλησία της Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Όπως είναι γνωστό στο πλαίσιο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η Γενική Δ/ση Εμπορίας χρεώνεται την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας με την Οριακή Τιμή του Συστήματος, την οποία τιμολογεί στη συνέχεια στους πελάτες της βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων, με αποτέλεσμα τη σημαντική απόκλιση μεταξύ εσόδων – εξόδων. Αντίστοιχα η Γενική Δ/ση Παραγωγής πιστώνεται από την αγορά (με βάση την οριακή τιμή του Συστήματος) σε ποσά που υπερβαίνουν το εύλογο κόστος της.

Η εφαρμοζόμενη μεθοδολογία επιτρέπει τη διευθέτηση των οικονομικών σχέσεων μεταξύ της Γενικής Δ/σης Παραγωγής και της Γενικής Δ/σης Εμπορίας και λειτουργεί κατά τρόπο ανάλογο με τις Συμβάσεις διαφορών, η δυνατότητα σύναψης των οποίων προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 230 του ΚΔΣ & ΣΗΕ. Επειδή η ΔΕΗ αποτελεί ενιαίο νομικό πρόσωπο, πρακτικά η συγκεκριμένη μεθοδολογία αντιστοιχεί σε διαδικασία εσωτερικής τιμολόγησης μεταξύ των δύο Διευθύνσεων και αποσκοπεί στην εσωτερική διόρθωση των χρεώσεων και πιστώσεων αντίστοιχα της Προμήθειας και της Παραγωγής που προκύπτουν από την χονδρεμπορική αγορά.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται συνοψίζεται ως εξής :

- Η Γενική Δ/ση Παραγωγής και η Γενική Δ/ση Εμπορίας, στα πλαίσια του προϋπολογισμού του ερχόμενου έτους, συμφωνούν στην αγοραπωλησία συγκεκριμένων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας κατά ζώνη φορτίου (Βάση, Ενδιάμεσο, Αιχμή) και χρονική περίοδο (Χειμώνας/Δεκέμβριος – Ιανουάριος – Φεβρουάριος – Μάρτιος, Καλοκαίρι/Ιούνιος – Ιούλιος – Αύγουστος – Σεπτέμβριος, Υπόλοιποι Μήνες) σε καθορισμένες τιμές. Με άλλα λόγια, συμφωνούν ένα συνολικό τίμημα κατά ζώνη φορτίου και χρονική περίοδο.
- Τα έσοδα από την εν λόγω αγοραπωλησία αθροιζόμενα με τα έσοδα από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (άρθρα 330 επ. ΚΔΣ & ΣΗΕ) και τα έσοδα για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών (άρθρο 328 ΚΔΣ & ΣΗΕ) καλύπτουν το εύλογο κόστος της Γενικής Δ/σης Παραγωγής, όπως αυτό προκύπτει από τον λογιστικό διαχωρισμό του προϋπολογισμού του συγκεκριμένου έτους και θεωρώντας μία εύλογη απόδοση 8% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.
- Στο πλαίσιο αυτό, τυχόν πρόσθετα έσοδα της Παραγωγής από την χονδρεμπορική αγορά, λόγω υψηλότερων τιμών εκκαθάρισης της αγοράς κατά ζώνη φορτίου και χρονική περίοδο, δηλαδή έσοδα που υπερβαίνουν το αντίστοιχο συμφωνηθέν συνολικό τίμημα, θα επιστρέφονται από την Παραγωγή στην Εμπορία. Όταν διαπιστώνεται απόκλιση από τα συμφωνηθέντα θα προβλέπονται ρήτρες αναπροσαρμογής του συμφωνηθέντος τιμήματος. Ειδικότερα :
  - Εάν οι τιμές των υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου μεταβληθούν, θα αναπροσαρμόζονται και οι τιμές που συμφωνήθηκαν για την αγοραπωλησία, με βάση την προβλεπόμενη αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τρίτους μέσω της ρήτρας αναπροσαρμογής καυσίμου.
  - Εάν μεταβληθούν οι συμφωνημένες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, θα προβλέπεται διόρθωση του συμφωνηθέντος τιμήματος μέσω ρητρών για την κάλυψη του σχετικού κόστους κάθε πλευράς.