



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ετήσια Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2008 - 31 Δεκεμβρίου 2008)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 24^η Μαρτίου 2009 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αρ. μητρώου Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Περιεχόμενα

	Σελίδα
α) Δηλώσεις Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	1
β) Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	2
γ) Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	17

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας από σελίδα 1 έως και την σελίδα 77 εγκρίθηκαν κατά την συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 24.3.2009.

Ο Πρόεδρος του Δ. Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής
Διευθύνων Σύμβουλος

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι. ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ. ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ

Ο Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο Διευθυντής του Λογιστηρίου

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Παναγιώτης Αθανασόπουλος, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. Χατζηαργυρίου Νικόλαος, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος.
3. Ευσταθόπουλος Σπυρίδων, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη χρήση 01.01.2008 έως 31.12.2008, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 24 Μαρτίου 2009

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ και
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. και
Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Παναγιώτης Αθανασόπουλος

Νικόλαος Χατζηαργυρίου

Σπυρίδων Ευσταθόπουλος

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 1/1 – 31/12/2008

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της έβδομης χρήσης, από 1.1.2008 έως 31.12.2008, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης σας υποβάλλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2008 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 και Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.» και «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.». Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. αποφάσισε τη λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της έβδομης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 2773/1999, περί απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1^η Ιανουαρίου 2001, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.08 σε Ευρώ 1.067,2 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Νόμους 3175/2003, 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.

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

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2008 .

Στις βασικές διατάξεις του Νόμου 3426/2005 (τελευταία τροποποίηση του Νόμου Απελευθέρωσης) ρυθμίζονται και οι Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου, οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειάς οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε στις 13 Ιουνίου 2007. Επιπλέον, 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 ανάλλαγμα 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.

Με την υπ' αριθμ. 309/2008 γνωμοδότησή της (31.7.2008) προς τον Υπουργό Ανάπτυξης η ΡΑΕ καθορίζει το ύψος του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για το έτος 2007 σε 450 εκατ. ευρώ. Το ετήσιο αυτό ανάλλαγμα είναι ενσωματωμένο στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνέπεια και στα έσοδα της ΔΕΗ Α.Ε για το έτος 2008.

Με την απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης 23860/30.11.2007 σχετικά με την αύξηση τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε (Δεκεμβρίου 2007) και την τροποποίηση του κώδικα προμήθειας, θεσπίζεται μηχανισμός διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων, “ρήτρα καυσίμων”. Σκοπός της εισαγωγής του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων είναι ο περιορισμός του κινδύνου στον οποίο εκτίθεται η ΔΕΗ λόγω της υψηλής μεταβλητότητας των τιμών των εισαγόμενων καυσίμων, οι οποίες επιδρούν σημαντικά στο λειτουργικό κόστος της επιχείρησης, το οποίο δεν ανακτάται από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια. Αρχικά, η εφαρμογή της ρήτρας καυσίμων είχε οριστεί να ισχύσει από την 1.1.2009. Ωστόσο, στις 30.12.2008, ζητήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης η υποβολή γνωμοδότησης από

τη ΡΑΕ για την αναστολή της εφαρμογής της ρήτρας καυσίμου για την 1.1.2010. Με νεότερη Υπουργική Απόφαση (Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/598/15.1.2009), η εφαρμογή του Μηχανισμού αυτού, θα αρχίσει από την 1.1.2010.

Οικονομικά στοιχεία έτους 2008 – Εξέλιξη Εργασιών

- Το 2008, το 53% των συνολικών εσόδων δαπανήθηκε σε εισαγόμενα καύσιμα, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών CO₂. Το αντίστοιχο μέγεθος το 2007 ήταν 41%.
- Οι δαπάνες για καύσιμα και αγορές ενέργειας για την κάλυψη της ζήτησης, καθώς και η πρόβλεψη για CO₂, αυξήθηκε κατά € 921 εκατ. σε σχέση με το 2007, αύξηση 33,8 %.
- Η αύξηση του κόστους σε σχέση με το 2007, από την αύξηση των τιμών των υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου, αγορών ενέργειας, καθώς και τη δαπάνη για CO₂, ανήλθε σε € 789 εκατ. και απορρόφησε πλήρως τη συνεισφορά στα έσοδα (€ 583 εκατ.) από τις τελευταίες τιμολογιακές αυξήσεις (Δεκέμβριος 2007 – Ιούλιος 2008).
- Τα αποτελέσματα του 2008 έχουν επιβαρυνθεί με € 108,1 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το 2007 ήταν μηδέν.
- Η σημαντική πτώση των τιμών του πετρελαίου στο τέλος του 2008, είχε ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση της χρήσεως με ποσό € 57,1 εκατ., που αντανάκλα τη μείωση της αξίας των αποθεμάτων υγρών καυσίμων στο τέλος του έτους.
- Το 2008, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν κατά 169.000 MWH (-5,4%) μικρότερη από το αντίστοιχο μέγεθος του 2007 και 3.282.000 MWH από το 2006 (-52,5%) που ήταν ένα πολύ καλό υδραυλικό έτος.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς μειώθηκε κατά 1.223.000 MWH (- 3,9 %).
- Τα συνολικά έσοδα ανήλθαν σε € 5.823,5 εκατ. από € 5.154,2 εκατ. το 2007, αυξημένα κατά € 669,3 εκατ. (13%).
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 343,6 εκατ. το 2008, έναντι € 818,7 εκατ. το 2007, μειωμένα κατά € 475,1 εκατ. (-58 %). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 5,9 %, σε σύγκριση με 15,9 % το 2007.
- Το 2008, απαξιώθηκε πλήρως η συμμετοχή της ΔΕΗ στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ, εταιρεία παραγωγής νικελίου. Αυτό είχε σαν συνέπεια την επιβάρυνση των αποτελεσμάτων του Ομίλου κατά € 22,5 εκατ. (το 2007 τα αντίστοιχα αποτελέσματα είχαν ενισχυθεί κατά € 13,3 εκατ.), της δε Μητρικής κατά € 30,8 εκατ. (έναντι ζημίας € 6,2 εκατ. το 2007).
- Οι προ φόρων ζημίες το 2008, ανήλθαν σε € 395,9 εκατ., έναντι προ φόρων κερδών € 276,4 εκατ. το 2007, εκ των οποίων € 165 εκατ. από την πώληση της εταιρείας τηλεπικοινωνιών ΤΕΛΛΑΣ. Εάν οι τιμές των καυσίμων και των αγορών ενέργειας είχαν παραμείνει στα επίπεδα του 2007 και δεν υπήρχε η επιβάρυνση από το CO₂, τότε η χρήση θα ήταν κερδοφόρος κατά € 393,1 εκατ.

Επιπρόσθετα:

Σύμφωνα με την υπ. αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ26/16180/30.6.2008 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία τέθηκε σε ισχύ από 1 Ιουλίου 2008, τα τιμολόγια ηλεκτρικού ρεύματος μέσης και χαμηλής τάσης αυξάνονται για τις καταναλώσεις που θα πραγματοποιηθούν από 1 Ιουλίου 2008 εφεξής ως ακολούθως:

- Η οικιακή χρήση αυξάνεται κατά 6,5%
- Η γεωργική χρήση αυξάνεται κατά 7%
- Η εμπορική χρήση αυξάνεται κατά 8%
- Η βιομηχανική χρήση αυξάνεται κατά 9,5%
- Η δημόσια χρήση αυξάνεται κατά 8%
- Ο δημοτικός φωτισμός αυξάνεται κατά 7%

Πέραν των ανωτέρω τα τιμολόγια Υψηλής τάσης αυξάνονται κατά 10%.

Μέχρι την 1^η Ιουνίου 2008, η ΔΕΗ οφείλει να καταρτίσει και να υποβάλει 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.

Στην Υπουργική Απόφαση ορίζεται ότι: «Η ΔΕΗ ΑΕ καταρτίζει τα τιμολόγια παροχής υπηρεσιών προμήθειας με διακριτή αναγραφή, ιδίως των χρεώσεων για χρήση του Συστήματος, για χρήση του Δικτύου, για Επικοινωνικές Υπηρεσίες και για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας κατά τρόπο ώστε να είναι δυνατός ο έλεγχος των χρεώσεων και των σχετικών δαπανών κάθε προσφερόμενης υπηρεσίας».

Επειδή το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) παρουσιάζει αδυναμίες που δεν επιτρέπουν την κατάρτιση των τιμολογίων χρέωσης για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσεως, ενώ βρίσκεται σε εκκρεμότητα η έγκριση της μεθοδολογίας επιμερισμού του ετησίου ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών, η ΔΕΗ για την υλοποίηση της εν λόγω Υπουργικής Απόφασης και μέχρι την

έγκριση των τιμολογίων ρυθμιστικού ελέγχου, εισηγήθηκε στις 17/4/2008 προς τη ΡΑΕ, όπως η διακριτή αναγραφή των ανταγωνιστικών και μονοπωλιακών χρεώσεων γίνεται στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας των καταναλωτών, εμφανίζοντας διακριτά:

1. τη συνολική χρέωση του πελάτη με βάση τα ισχύοντα μη διαχωρισμένα τιμολόγια πάλησης ηλεκτρικής ενέργειας και το ειδικό τέλος ΑΠΕ και
2. τις χρεώσεις των μονοπωλιακών δραστηριοτήτων που αφορούν τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς, των Δικτύων Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσεως, των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και των υπόλοιπων χρεώσεων του Λογαριασμού Προσαυξήσεων που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Η ΔΕΗ εισηγήθηκε συγκεκριμένες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος ώστε να καταστούν δυνατές οι χρεώσεις χρήσης Συστήματος στους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσεως καθώς και μεθοδολογία επιμερισμού των ΥΚΩ.

Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία επαλήθευσης των εκθέσεων CO₂ για τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το 2008. Το σύνολο των εκπομπών CO₂ από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, το οποίο τελεί υπό επαλήθευση, για το 2008 ανέρχεται σε 52,7 εκατ. τόνους. Οι εκπομπές αυτές θα οριστικοποιηθούν, μόνο μετά το πέρας των επαληθεύσεων των ετήσιων εκθέσεων για το 2008.

Μερισματική Πολιτική

Εντός του 2008, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2007, συνολικού ύψους Ευρώ 23,2 εκατομμυρίων, δηλαδή 0,10 Ευρώ ανά μετοχή. Δεδομένου ότι η χρήση 2008 είναι ζημιολόγος, δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για τη χρήση αυτή.

Εξέλιξη του χρέους

Η Μητρική Εταιρεία, στα πλαίσια της κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, και της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου των δανειακών της υποχρεώσεων, συνέχισε τη δραστηριοποίησή της στην αγορά των Ομολογιακών Δανείων του Ν.3156/2003, εκδίδοντας συνολικά 11 σειρές Ομολογιακών Δανείων, συνολικού ύψους Ευρώ 840 εκατομμυρίων. Ταυτόχρονα, η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση Ευρώ 342 εκατομμυρίων, στα πλαίσια της σύναψης δανείων με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Το καθαρό χρέος του Ομίλου (χρέος μείον ταμιακά διαθέσιμα μείον χρεόγραφα) διαμορφώθηκε την 31.12.2008 σε Ευρώ 4.544,3 εκατ. έναντι Ευρώ 3.731,3 εκατ. την 31.12.2007. Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2008, ανήλθε σε 0,91.

Κατάρτιση προγράμματος Euro Medium Term Notes (EMTN) : Εντός του 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την κατάρτιση προγράμματος EMTN, το αρχικό ύψος του οποίου καθορίστηκε σε Ευρώ 2 δις.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 1.020,6 εκατομμυρίων και κατανέμονται σε Ευρώ 136,4 εκατομμύρια στα Ορυχεία, Ευρώ 320,0 εκατομμύρια στην Παραγωγή, Ευρώ 95,4 εκατομμύρια στη Μεταφορά, Ευρώ 444,8 εκατομμύρια στη Διανομή, Ευρώ 4,2 εκατομμύρια στην Εμπορία και Ευρώ 7,6 εκατομμύρια στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις του έτους 2008 είναι αυξημένες κατά ευρώ 164,0 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2007, αύξηση 19,1 %.

Το σύνολο των επενδύσεων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., για το έτος 2008, ανήλθε σε €12,2 εκατ. Οι κυριότερες από τις επενδύσεις αυτές αφορούν:

- Την ολοκλήρωση του Α/Π Ξηρολίμνης ΙΙΙ, ύψους € 0,8 εκατ.
- Την ολοκλήρωση του Μυης Αγίας Βαρβάρας, ύψους € 1 εκατ.
- Την ολοκλήρωση του ΜΥΗΕ Σμοκόβου, ύψους € 7,5 εκατ.
- Τον υπό κατασκευή ΜΥΗΕ Παπαδιάς, ύψους € 0,9 εκατ.
- Την υπογραφή συμφωνίας με την Enercon για την κατασκευή 9 αιολικών πάρκων στ νησιά, συνολικής ισχύος 35 MW, ύψους € 60 εκατ.

ΒΕΜ Ορυχείων

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 136,4 εκατ.

Αντιμετωπίστηκε με επιτυχία, κατά την αρχική φάση εκδήλωσής της, μεγάλου μεγέθους κατολίσθηση στα δυτικά πρηνή του ορυχείου Τομέα 6 του Πεδίου Καρδιάς.

Ξεκίνησε η εξορυκτική δραστηριότητα στο νέο ορυχείο του Οικισμού Κομάνου του Πεδίου Καρδιάς.

Προχώρησαν κανονικά τα έργα μετασκευής του Πεδίου Καρδιάς για την μετάβαση στο νέο ορυχείο Υψηλάντη με την ένταξη του 80% του εκσκαπτικού εξοπλισμού στο νέο κόμβο ταινιοδρόμων.

Συνεχίστηκε κανονικά η ανάπτυξη του ορυχείου Μαυροπηγής του Κυρίου Πεδίου.

Ολοκληρώθηκε και ήδη λειτουργεί το 70% της μετασκευής του κόμβου ταινιοδρόμων Χωρεμίου του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης με εμφανή βελτίωση της λειτουργικότητας των μηχανημάτων.

Συνάφθηκε συμφωνία στα τέλη του 2008 με την Αλβανική Κυβέρνηση για την διεξαγωγή γεωτρητικής έρευνας στην περιοχή της Ν.Α Αλβανίας με σκοπό την ανεύρεση νέων κοιτασμάτων λιγνίτη ή άνθρακα. Η διεξαγωγή των εργασιών ξεκίνησε ήδη στις αρχές του 2009 με πρόγραμμα περάτωσης τον Μάρτιο του 2009.

BEM Παραγωγής

Οι συνολικές επενδύσεις της BEM Παραγωγής ανήλθαν σε € 320,0 εκατ.

Αναφορικά με την πρόοδο των έργων , σημειώνονται τα εξής:

- Η κατασκευή της νέας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 417 MW στον ΑΗΣ Αλιβερίου, έχει καθυστερήσει λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων. Η νέα θέση της Μονάδας οριστικοποιήθηκε στις 07.03.2008. Συνεχίζεται η διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης μελετών για το Έργο, καθώς επίσης, η παραγγελία και άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού επί τόπου του Έργου. Έχουν εκδοθεί η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση-Αξιολόγηση, η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και η Άδεια Εγκατάστασης, ενώ έχει υποβληθεί ο φάκελος για την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας και προχωρεί η διαδικασία ελέγχου για την έκδοσή της. Το Έργο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία περί τα τέλη του 2010.
- Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαγωνιστική διαδικασία για τη νέα Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 800 MW στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης. Η υποβολή προσφορών πραγματοποιήθηκε στις 25.11.2008. Έγιναν αποδεκτοί από την Επιτροπή Αποσφράγισης και οι 4 διαγωνιζόμενοι και έχει ξεκινήσει η διαδικασία της Τεχνικής Αξιολόγησης, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος Μαρτίου 2009.
- Για τη Μονάδα II του ΑΗΣ Μελίτης, μικτής ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κοινοποιημένο Λιγνίτη και δυνατότητα παραχής θερμικής ισχύος 70 MW_{th}, έχει ήδη γνωμοδοτήσει θετικά η ΡΑΕ για τον καθορισμό των λοιπών όρων και προϋποθέσεων της Άδειας Παραγωγής. Σημειώνεται ότι στις 18.02.2009, καθορισθείσα ημερομηνία υποβολής προσφορών για τη Μονάδα II του ΑΗΣ Μελίτης, δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά, και επομένως επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές παράμετροι του Έργου. Για τη νέα Λιγνιτική Μονάδα της Πτολεμαΐδας, για την οποία έχει υποβληθεί σχετικό αίτημα προς τη ΡΑΕ για χορήγηση Άδειας Παραγωγής, αναμένεται απόφαση του Δ.Σ. για οριστικοποίηση της τεχνολογίας καύσης. Και σε αυτή την περίπτωση επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές παράμετροι του Έργου.
- Προωθήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ, προκειμένου να χορηγηθεί από το ΥΠΙΑΝ Άδεια Παραγωγής για μία Λιθανθρακική Μονάδα ισχύος 700-800 MW στη Λάρυμνα, ενώ για τη δεύτερη στο Αλιβέρι, ίδιας ισχύος, έχει αναδειχθεί ο Σύμβουλος για την κατάρτιση των τεχνικών προδιαγραφών του Έργου και αναμένεται η υπογραφή της σχετικής Σύμβασης..
- Αναφορικά με τις δύο Νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 250 MW εκάστη στο νέο Σταθμό της Κορακιάς, στις 19.09.2008 το ΥΠΙΑΝ, μετά από θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ, χορήγησε τις σχετικές Άδειες Παραγωγής. Ο ΔΕΣΦΑ και η ΔΕΗ Α.Ε συνεργάζονται , προκειμένου να καθορισθεί το πλαίσιο υλοποίησης τόσο των μελετών που αφορούν τον Τερματικό Σταθμό Υποδοχής φυσικού αερίου, όσο και των ενεργειών στις οποίες πρέπει να προβεί η ΔΕΗ Α.Ε. για την απόκτηση του χώρου και τη διαμόρφωσή του.

Τέλος, σε ό,τι αφορά την κάλυψη των αναγκών της ενεργειακής επάρκειας των νησιών έχει σχεδιασθεί και υλοποιείται ευρύτατο πρόγραμμα προσθήκης νέας ισχύος, στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Ειδικότερα :

- Για το νέο Σταθμό της Ρόδου, ισχύος 120 MW, υποβλήθηκαν 4 προσφορές, στις 06.06.2008, και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους, ενώ στις 14.01.2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών,. Η διαδικασία του διαγωνισμού τελείωσε και εκκρεμεί η ανάθεση του έργου.
- Προχώρησαν οι διαδικασίες για την αξιολόγηση και έγκριση των αποτελεσμάτων της Δημόσιας Διαβούλευσης αναφορικά με τις Μονάδες Ντιζέλ συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 100 MW στον Αθρινόλακκο. Ήδη στις 23.02.2009, με Απόφαση του Δ.Σ. της Επιχείρησης, εγκρίθηκαν οι τροποποιήσεις που προέκυψαν από τη διαδικασία της Δημόσιας Διαβούλευσης και θα ακολουθήσει προσαρμογή των Τευχών της Διακήρυξης και Προκήρυξη του Διαγωνισμού.
- Εκδόθηκε, τον Ιούνιο του 2008, άδεια παραγωγής από το ΥΠΙΑΝ για εγκατάσταση πρόσθετης ισχύος 234,28 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά. Δημοσιοποιήθηκε η πρόθεση της Επιχείρησης, για την κατασκευή νέου Σταθμού Παραγωγής στη Λέσβο και αναμένεται θετική γνωμοδότηση από τη ΡΑΕ.

Όσον αφορά την κάλυψη των αναγκών και την εξασφάλιση επάρκειας ηλεκτρικής ενέργειας, για το υπόψη έτος, σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Υλοποιήθηκε εκτεταμένο πρόγραμμα συντήρησης των Μονάδων, με συνέπεια την αύξηση του χρόνου συντηρήσεων για το έτος 2008 έναντι του 2007.
- Ενισχύθηκε η εφεδρεία του Νοτίου Συστήματος, κατά τη θερινή περίοδο του 2008, με τη μίσθωση Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (H/Z), καθαρής συνολικής ισχύος 60 MW, και την εγκατάσταση και λειτουργία τους στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β΄
- Τέθηκε σε λειτουργία η δεύτερη Ατμοληκτρική Μονάδα ισχύος 46,4 MW με καύσιμο Μαζούτ Χαμηλού Θείου και με δυνατότητα καύσης Φυσικού Αερίου στον ΑΗΣ Αθρινόλακκου.
- Υπογράφηκε στις 12.06.2008 Σύμβαση για την εγκατάσταση φορητών H/Z συνολικής ισχύος 25 MW στον ΑΗΣ Ρόδου. Μετά την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας ξεκίνησαν οι εργασίες για την τοποθέτηση των H/Z εντός του ΑΗΣ.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2008, προστέθηκε εννοιαζόμενη ισχύς 10 MW στη Ρόδο και ισχύς της τάξης των 55 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Περί τα τέλη του έτους 2008, η Διεύθυνση Εκμετάλλευσης Υδροηλεκτρικών Σταθμών (ΔΕΥ) και η Διεύθυνση Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων (ΔΑΥΕ) συνενώθηκαν σε μία νέα Διεύθυνση, με τίτλο Διεύθυνση Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (ΔΥΗΠ). Σε ότι αφορά τα υδροηλεκτρικά έργα σημειώνονται, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

- Τέθηκε σε εμπορική λειτουργία ο ΜΥΗΣ Αγίας Βαρβάρας, ολοκληρώθηκαν οι εργασίες κατασκευής του ΜΥΗΣ Σμοκόβου και απομένει η εκτέλεση των δοκιμών των Μονάδων υπό φορτίο με την έναρξη της αρδευτικής περιόδου. Τα έργα αυτά εντάσσονται στο παραγωγικό δυναμικό της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ.

- Κατά τη διάρκεια του έτους, δεν εκτελέστηκαν οι υπολειπόμενες εργασίες του ΥΗΕ Μεσοχώρας αναμένοντας τη ψήφιση του Νόμου, ο οποίος ψηφίστηκε τον Ιανουάριο του 2009, που αφορά την ολοκλήρωση των απαλλοτριώσεων και τη μετεγκατάσταση του πληθυσμού.
- Εξελίσσεται η κατασκευή των Υδροηλεκτρικών Έργων Μετσοβίτικου και Ιλαρίωνα.

Στα πλαίσια της Περιβαλλοντικής Διαχείρισης των έργων, των εγκαταστάσεων και των δραστηριοτήτων της, η ΒΕΜ Παραγωγής προέβη στις ακόλουθες ενέργειες :

- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή του Συστήματος Κατεργασίας Υγρών Βιομηχανικών Αποβλήτων του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'.
- Περαιτώθηκε η αναβάθμιση του Στροβίλου, των Ηλεκτροστατικών Φίλτρων και του Πύργου Ψύξεως της Μονάδας ΙΙΙ του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου.
- Πραγματοποιήθηκε η διασύνδεση των εναλλακτών ανάκτησης θερμότητας καυσαερίων των Μονάδων ΙΙΙ-ΙV του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου.

Συνεχίστηκαν τα έργα κατασκευής του συστήματος αποθείωσης και της αναβάθμισης του Πύργου Ψύξεως στη Μονάδα ΙΙΙ του ΑΗΣ Μεγαλόπολης.

Το 2008 υπήρξε συστηματική προώθηση της προσαρμογής στο Πρότυπο ISO 14001:2004 των ήδη λειτουργούντων Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) των Σταθμών Παραγωγής, με στόχο την πιστοποίησή τους. Σημειώνεται ότι, ήδη, έχουν πιστοποιηθεί πέντε (5) Σταθμοί Παραγωγής εκ των οποίων τρεις (3) το 2008 και δυο (2) το 2006.

ΒΕΜ Μεταφοράς

Οι επενδύσεις της ΒΕΜ Μεταφοράς ανήλθαν σε € 95,4 εκατ.

Ολοκληρώθηκαν 258 χλμ. νέων γραμμών μεταφοράς και συνεχίστηκαν οι αναβαθμίσεις παλαιών και νέων Γραμμών και Υ/Σ Μεταφοράς.

Τα σημαντικότερα έργα που ολοκληρώθηκαν ήταν η γραμμή μεταφοράς 400kV ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Νέας Σάντας - Τουρκία, το ΚΥΤ Νέας Σάντας (Α' φάση) και η επέκταση του ΚΥΤ Φιλίππων. Με τα έργα αυτά επεκτάθηκε το δίκτυο μεταφοράς των 400 kV μέχρι τα Ελληνοτουρκικά σύνορα και προστέθηκε άλλη μία διεθνής διασύνδεση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς.

Συνεχίστηκαν οι εργασίες κατασκευής του ΚΥΤ Λαγκαδά, το οποίο θα αποσυμφορήσει το ΚΥΤ Θεσ/νίκης και υπογράφηκε η σύμβαση για την κατασκευή του ΚΥΤ Αλιβερίου.

Συνεχίστηκε η αντιστάθμιση των αέργων φορτίων του συστήματος με την εγκατάσταση τεσσάρων (4) πυκνωτών 150 kV, 25 ΜVAr και οκτώ (8) πυκνωτών 20 kV, 12ΜVAr.

Εγκρίθηκε η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση για το έργο των Κυκλάδων και υπεβλήθη η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων.

ΒΕΜ Διανομής

Οι επενδύσεις της ΒΕΜ Διανομής ανήλθαν σε € 444,8 εκατ.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Κατασκευάστηκαν 1.650 χλμ. δικτύων Μέσης Τάσης, 2.550 χλμ. δικτύων Χαμηλής Τάσης και εγκαταστάθηκαν 3.200 μετασηματιστές, ενώ έγιναν και 9.500 παραλλαγές. Στις επενδυτικές δαπάνες περιλαμβάνονται 17 εκατ. ευρώ που δαπανήθηκαν για μεγάλα επώνυμα έργα, εκ των οποίων ξεχωρίζουν :

- Η ολοκλήρωση και λειτουργία των υπόγειων γραμμών Υψηλής Τάσης στην Αττική, μεταξύ του Υποσταθμού Χαλκηδόνος και του Κέντρου Υπερψηλής Τάσης Αχαρνών, και στη Θεσσαλονίκη, μεταξύ του Κέντρου Διανομής Παύλου Μελά και του Κέντρου Υπερψηλής Τάσης Ωραιοκαστρου.
- Η εγκατάσταση 3^{ου} Μετασηματιστή 150/20kV, 100MVA στο Κέντρο Διανομής Αριστείδου και προσθήκη των αντίστοιχων πινάκων Μέσης Τάσης.
- Η νέα υποβρύχια διασύνδεση Κω-Καλύμνου με δύο υποβρύχια καλώδια Μέσης Τάσης.

Με τις ανωτέρω επεκτάσεις το δίκτυο Μέσης Τάσης έφθασε τα 102.000 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης τα 115.200 χλμ. ενώ οι Υποσταθμοί ανήλθαν σε 145.500. Παράλληλα οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής έφθασαν τους 7.470.883, από τους οποίους οι 9.422 στη Μέση Τάση.

Βελτίωση Χρόνων Εξυπηρέτησης

Επιτεύχθηκε εντός του έτους δραστηκή μείωση των χρόνων εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για νέες συνδέσεις χρηστών. Συγκεκριμένα ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για απλές συνδέσεις μειώθηκε σε 20 ημέρες από 27 ημέρες το 2007.

Επίσης ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για απαιτούμενο δίκτυο μειώθηκε σε 59 ημέρες από 80 ημέρες το 2007.

Τέλος ο μέσος χρόνος για την ικανοποίηση αιτημάτων παραλλαγών δικτύου μειώθηκε σε 69 ημέρες από 80 ημέρες το 2007.

Τηλεμέτρηση – Αυτοματισμοί

Ολοκληρώθηκε η τηλεμέτρηση των καταναλώσεων όλων των πελατών Μέσης Τάσης. Προχώρησαν οι αυτοματισμοί δικτύων, κυρίως μέσα από την εγκατάσταση ενδιάμεσων τηλεχειρισμών στα δίκτυα Μέσης Τάσης, την προώθηση της προμήθειας σύγχρονου συστήματος SCADA για την Αττική και την επέκταση των συστημάτων Τηλεχειρισμών Ακουστικής Συχνότητας.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Γίνεται πλέον γενικευμένη χρήση των συνεστραμμένων καλωδίων στη Χαμηλή Τάση (εγκαταστάθηκαν 3.000 χλμ. μέσα στο έτος).

BEM Εμπορίας

Οι επενδύσεις της BEM Εμπορίας ανήλθαν σε € 4,2 εκατ.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας εστιάζονται σε τρεις άξονες:

1. Τιμολόγια:

- Διακριτή χρέωση των δαπανών για χρεώσεις Συστήματος, Δικτύου, ΥΚΩ κλπ
- Τιμολόγια Υ/Τ ανάλογα με τα χαρακτηριστικά κάθε πελάτη.
- Αξιοποίηση των μετρητικών συστημάτων και έλεγχος της ζήτησης.
- Αποτύπωση κόστους ΚWh ανά τάση και εξορθολογισμός των τιμολογίων.

2. Εκσυγχρονισμός της Εμπορίας:

- Αναδιοργάνωση των υπηρεσιών και βελτίωση των διαδικασιών λειτουργίας της Εμπορίας όσον αφορά :
 - Στη διακίνηση και εκκαθάριση Η/Ε.
 - Στην έκδοση & λογιστική παρακολούθηση των λογαριασμών των πελατών.

Στην είσπραξη των Λογαριασμών Κατανάλωσης Η/Ε. - Βελτίωση της ποιότητας εξυπηρέτησης των πελατών.

- Εξυπηρέτηση των πελατών από μια θέση εργασίας.

Η δράση αυτή υλοποιείται μέσω του Σχεδίου One Stop Shop. Πρόκειται για μια εφαρμογή της στρατηγικής CRM (Customer Relationship Management), βάσει της οποίας η εξυπηρέτηση (Front Office) της Εμπορίας υποδέχεται τους πελάτες και αναλαμβάνει τη διαχείριση όλων των αιτημάτων τους, είτε αυτά αφορούν στην Εμπορία, είτε στο Δίκτυο, είτε και στα δύο.

Ο Πελάτης «ΒΛΕΠΕΙ» τη ΔΕΗ μέσα από ένα και μοναδικό «ΠΑΡΑΘΥΡΟ», την εξυπηρέτηση της Εμπορίας.

- Τηλεφωνική εξυπηρέτηση πελατών (call center)

Έχει ξεκινήσει η αναβάθμιση του κέντρου πληροφόρησης πελατών με σκοπό την πλήρη τηλεφωνική εξυπηρέτηση των πελατών της Επιχείρησης, για το σύνολο της Χώρας.

- Επέκταση της δυνατότητας εξόφλησης των λογαριασμών με άλλους τρόπους (Τράπεζες, ΕΛΤΑ, κλπ)

3. Νέες Δραστηριότητες / Υπηρεσίες:

- Ενεργειακή απόδοση κτιρίων.

Η Γενική Διεύθυνση Εμπορίας μελετά την παροχή στους πελάτες της ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς και ενεργειακών επιθεωρήσεων κτιρίων, με στόχο την αποδοτικότερη χρήση και την εξοικονόμηση ενέργειας, σύμφωνα με τις επιταγές του θεσμικού πλαισίου, το οποίο ευρίσκεται σε φάση ανάπτυξης.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2008 – 31.12.2008

Δικαίωμα Προαίρεσης Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ: Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί στη Μητρική Εταιρεία, μέσω σύμβασης, για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία η Μητρική Εταιρεία γνωστοποίησε την 7^η Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

Μείωση Μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ : Το Μάρτιο 2008 η Μητρική Εταιρεία ως ο μοναδικός μέτοχος της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.», αποφάσισε τη μείωση και επιστροφή μέρους του μετοχικού κεφαλαίου της ύψους Ευρώ 62.173, χιλ ποσό το οποίο καταβλήθηκε εντός του Απριλίου 2008.

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 Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006.

Το έργο αποτελείται από α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του 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. Σύμφωνα με το πρόσφατα ανακοινωθέν πρόγραμμα από την Επιβλέπουσα Επιτροπή, θεωρείται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσοβού μέσα στο δεύτερο τρίμηνο του 2009, να υποβάλλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος.

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων: Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς:

α) κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και

β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους.

Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Στη συνέχεια και με την απόφασή του αρ. 219/30.10.2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την κατασκευή των προαναφερθέντων δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, αφού δρομολογηθούν οι ενέργειες για τη σύσταση ξεχωριστής κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία «Χαλυβουργική Α.Ε.» να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ Α.Ε. το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900.000 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας. Τέλος στις 12/02/09 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της εν λόγω ανώνυμης εταιρείας.

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

α) ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της, Τον Ιούλιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, προσφορά για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού.

β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα και

γ) ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Για τα έργα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη: Τον Απρίλιο 2008, έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδας Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική μονάδα ανέρχεται σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου ανέρχεται σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η προθεσμία υποβολής προσφορών έληγε αρχικά τον Ιούλιο 2008, παρατάθηκε κατά δύο μήνες και στη συνέχεια, πήρε νέα καταληκτική ημερομηνία στις 25.11.2008, οπότε και κατατέθηκαν οι προσφορές τεσσάρων διαγωνιζομένων. Η Επιτροπή Αποσφράγισης έκανε αποδεκτούς όλους τους Διαγωνιζόμενους και στις 04.12.2008 διαβίβασε τις προσφορές στην Επιτροπή Αξιολόγησης, η οποία ξεκίνησε τη διαδικασία της Τεχνικής Αξιολόγησης. Εκδόθηκε από τις Αρχές η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση – Αξιολόγηση της Μονάδας και αναμένεται η υποβολή της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων. Εγκρίθηκε η ανάθεση σε μελετητικό Γραφείο της εκπόνησης Μελέτης οριοθέτησης - διευθέτησης του ρέματος «Κουβελόρεμα», του σχεδιασμού των απαραίτητων έργων αντιπλημμυρικής προστασίας και της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την οριοθέτηση-διευθέτηση του ρέματος.

Προσφυγή κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη: Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων(ΠΕΚ), προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25-2-2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Την Επιστολή αναμένεται να ακολουθήσει έκδοση (δεύτερης) Απόφασης της Επιτροπής κατά το άρθρο 86(3) της ΕΚ. Η ΔΕΗ ζήτησε με επιστολή της παράταξη της προθεσμίας για απάντηση στην εν λόγω επιστολή μιας εβδομάδας, δηλαδή, μέχρι την 27-3-2009.

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 της ΛΑΡΚΟ. 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 των Ευρώ 25,8 εκατομμυρίων. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ, για τα έτη 2007 και 2008, ανήλθε σε Ευρώ 7,1 εκατ. και Ευρώ 9,4 εκατ. περίπου, αντίστοιχα. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκρινε προσωρινά τις παραδόσεις λιγνίτη επικαλούμενη ότι οι άσχημες καιρικές συνθήκες δεν επέτρεψαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Επίσης, η ΛΑΡΚΟ δεν έχει εξοφλήσει τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας για τους μήνες Νοέμβριο – Δεκέμβριο 2008, ύψους Ευρώ 9,1 εκατ, καθώς και τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας για τους μήνες Ιανουάριο – Φεβρουάριο 2009, ύψους Ευρώ 7,6 εκατ.

Απεργία των εργαζομένων το Μάρτιο του 2008: Η 18ήμερη απεργία των εργαζομένων τον Μάρτιο του 2008, για λόγους που σχετίζονται με το νέο ασφαλιστικό νόμο, συνετέλεσε, μεταξύ των άλλων, στη μείωση των αποθεμάτων λιγνίτη και στη μείωση της παραγωγής από λιγνιτικούς σταθμούς, γεγονός που είχε αρνητική επίδραση στο κόστος του ενεργειακού ισοζυγίου, αφού η μειωμένη λιγνιτική παραγωγή υποκαταστάθηκε από «ακριβά καύσιμα» (πετρέλαιο, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας).

Κατάληψη ταινιόδρομων τροφοδοσίας του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου: Η πολυήμερη κατάληψη το Μάιο του 2008 στους ταινιόδρομους τροφοδοσίας του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, από ορισμένους κατοίκους της περιοχής, είχε σαν αποτέλεσμα τον περιορισμό της παραγωγής λιγνίτη και τη μείωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου.

Μονάδα III ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου: Σύμφωνα με τον προγραμματισμό που είχε γίνει στην αρχή του έτους, η Μονάδα III του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, η οποία ήταν εκτός λειτουργίας για λόγους αναβάθμισης, έπρεπε να επανενταχθεί στο Σύστημα στις αρχές Μαΐου 2008. Λόγω καθυστερήσεων που προέκυψαν κατά την εκτέλεση των σχετικών εργασιών, η Μονάδα δεν επανεντάχθηκε στο Σύστημα στον προβλεπόμενο χρόνο, αλλά περί τα μέσα Ιουλίου 2008, γεγονός που συνετέλεσε περαιτέρω στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής ενέργειας το 2008.

Επιπρόσθετα, ένας άλλος αρνητικός παράγον που συνετέλεσε στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής ενέργειας ήταν η ανεπιτυχής προσπάθεια εξασφάλισης λιγνίτη καλύτερης ποιότητας με σκοπό τον εμπλουτισμό του λιγνίτη της ΔΕΗ.

Σύμβαση ηλεκτροδότησης με την Εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος : Με την υπ' αριθ. 80/2008 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών ανακλήθηκε προηγούμενη απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με αποτέλεσμα να κριθεί πλέον ότι, η παλαιά σύμβαση ηλεκτροδότησης με το Αλουμίνιον της Ελλάδος έχει λήξει από 01.07.2007 και συνακόλουθα νομιμοποιείται η ΔΕΗ να χρεώνει με τιμολόγιο Α-150 την συγκεκριμένη Εταιρεία.

Άσκηση διοικητικής προσφυγής και καταγγελία σύμβασης: Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της «Αλουμίνιον της Ελλάδος». Στις 30.07.2008, με αποφάσεις του, ο Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της «Αλουμίνιον της Ελλάδος». Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13.06.2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την «Αλουμίνιον της Ελλάδος» και βρισκόταν σε ισχύ από 07.03.2008, λόγω του ότι η Αλουμίνιον της Ελλάδος αρνείται να καταβάλλει από 01/07/08 την σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση, αύξηση κατά 10% επί του τιμολογίου Α150. Η «Αλουμίνιον της Ελλάδος» προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ. Η σχετική αίτηση της Αλουμίνιον επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23.01.2009, πλην όμως η Αλουμίνιον παραιτήθηκε από αυτή, οπότε η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία επανακαθορισμού των νομικών της κινήσεων.

Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου: Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α΄ Φάσης, όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής, πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους.

Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO₂: Η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι το 2008 θα προκύψει έλλειμμα ύψους 8,5 εκατ. τόνων περίπου, μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ τα οποία της κατανεμήθηκαν από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών και αυτών που αναμένεται να της παραχωρηθούν επιπλέον για τις νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις του έτους 2008 και των εκπομπών οι οποίες αναμένεται να επαληθευθούν. Στο πλαίσιο αυτό, τα αποτελέσματα του 2008 έχουν επιβαρυνθεί με μια αναγνώριση υποχρέωσης ύψους Ευρώ 108 εκατ. για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.

Σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων: Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Το σύστημα αυτό εφαρμόστηκε και το 2007. Η επίδραση του συστήματος αυτού στις οικονομικές καταστάσεις ανέρχεται σε Ευρώ 18,5 εκατ. (2007: Ευρώ 19 εκατ.).

Συλλογική Σύμβαση Εργασίας 2008-2009: Τον Ιούλιο του 2008 υπεγράφη η νέα συλλογική σύμβαση εργασίας 2008 – 2009 μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ένωσης των εργαζομένων.

Διαδικασία Φορολογικού Ελέγχου: Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2005. Τον Ιούλιο του 2008, οι φορολογικές αρχές προχώρησαν σε φορολογικό έλεγχο των χρήσεων 2006 και 2007, ο οποίος ολοκληρώθηκε τον Ιανουάριο του 2009.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, τον Ιανουάριο του 2009, ενέκρινε τη συμβιβαστική επίλυση, μεταξύ της Εταιρείας και του Ελληνικού Δημοσίου, με την αναγνώριση λογιστικών διαφορών ύψους € 18,1 εκατ. περίπου, που συμψηφίζονται με ισόποσες φορολογικές ζημιές της Εταιρείας. Επιπρόσθετα, τακτοποιούνται οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας έναντι του Ελληνικού Δημοσίου, με την καταβολή από τη ΔΕΗ του ποσού των € 1,2 εκατ. περίπου μέσω συμψηφισμού οφειλών του Ελληνικού Δημοσίου προς την Εταιρεία .

Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών: Το Σεπτέμβριο 2008, ο Οίκος αξιολογητών Moody's διατήρησε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ στα ίδια επίπεδα, δηλαδή Α2, ενώ διαφοροποίησε την προοπτική (outlook) της Εταιρείας σε αρνητική (negative) από σταθερή (stable). Επίσης ο Οίκος Standard

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

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα: Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε 675 εκατ. Ευρώ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης τεχνολογίας δέμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε καθοριστεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Η ΡΑΕ, την 1 Δεκεμβρίου 2008, διαβίβασε στην Επιχείρηση την θετική γνωμοδότηση για τον καθορισμό των όρων και προϋποθέσεων της Άδειας Παραγωγής. Προετοιμάζεται ο φάκελος προς ΥΠΕΧΩΔΕ για την ανανέωση και την τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του ΑΗΣ Μελίτης. Στις 18 Φεβρουαρίου 2009, την καθορισθείσα ημερομηνία υποβολής των προσφορών, δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

Επιχειρησιακό πρόγραμμα ΔΕΗ Α.Ε.: Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της ΔΕΗ Α.Ε. παρουσιάστηκε στο επενδυτικό κοινό στις 18 Νοεμβρίου 2008.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 110-120MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου: Στα πλαίσια του Σταδίου II της κλειστής διαδικασίας, στις 6 Ιουνίου 2008, υποβλήθηκαν 4 προσφορές και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους. Στις 14 Ιανουαρίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Η διαγωνιστική διαδικασία βρίσκεται στο τελικό στάδιο ανάθεσης. Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

Προοπτικές για το 2009.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε στις 10/2/2009 τον Προϋπολογισμό της Μητρικής Εταιρίας για το 2009. Οι παραδοχές του προϋπολογισμού για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία \$/€ είναι \$55/bbl και 1,25, αντίστοιχα, ενώ τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: **€ 5.740 εκατ.**
Δαπάνες υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και
αγορών/εισαγωγών ενέργειας: **€ 2.097 εκατ.**
Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA): **€ 1.295 εκατ.**
Περιθώριο EBITDA: **21%**
Κέρδη προ Φόρων: **€ 531 εκατ.**
Επενδύσεις: **€ 1.253 εκατ.**
Στόχος εξοικονόμησης ελεγχόμενων δαπανών: **€ 90 εκατ.**
Στόχος προ φόρων κερδών (μετά από εξοικονόμηση): **€ 621 εκατ.**
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων (προ φόρων): **6,4%**

Όσον αφορά ορισμένα ποσοτικά στοιχεία, η εξόρυξη λιγνίτη προβλέπεται να φθάσει τους 63,5 εκατ. τόνους και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς τις 31 χιλιάδες GWh.

Η Εταιρία είναι εκτεθειμένη, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μεταβολές της ισοτιμίας \$/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και δικαιωμάτων CO₂, κίνδυνοι οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος.

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και ανοικτούς αλληλόχρεους λογαριασμούς. Ο Όμιλος συνάπτει παράγωγες πράξεις, όπως συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα και προαγορές συναλλάγματος με στόχο να διαχειριστεί τον κίνδυνο των επιτοκίων και των νομισμάτων, που προέρχονται από τις πηγές χρηματοδότησής του. Η πολιτική του Ομίλου είναι να λαμβάνει θέση σε παράγωγα μόνο σε ήδη υφιστάμενο χαρτοφυλάκιο δανειακών υποχρεώσεων και, αποκλειστικά, για σκοπούς προστασίας. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων και σε ελάχιστο βαθμό από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε ευρώ.

Η μεταβολή των συναλλαγματικών ισοτιμιών αποτελεί κίνδυνο για τον Όμιλο σε ότι αφορά τις υποχρεώσεις από την προμήθεια καυσίμων.

Πιστωτικός Κίνδυνος.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους, δεδομένου ότι υπάρχει διασπορά πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας. Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία μπορεί να επηρεάσει αρνητικά τα έσοδα λόγω δυσχερειών πληρωμής από βιομηχανικούς κυρίως πελάτες

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά.

Κίνδυνος ρευστότητας.

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. 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 πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων.

Συνθήκες στις Χρηματαγορές.

Η διεθνής ύφεση και η συνεχιζόμενη αναταραχή στις Χρηματαγορές, οδηγούν σε επιβράδυνση της ανάπτυξης της οικονομίας, με συνέπεια την πιθανή μείωση της ζήτησης Η/Ε, αλλά και την αύξηση των επισφαλειών.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλειας των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Η Εταιρεία δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει ενδεχομένως σημαντική επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

Υδρολογικές συνθήκες.

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών έχει σημαντική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας.

Προσφυγή κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη: Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων(ΠΕΚ), προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25-2-2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεΐνης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές)και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Την Επιστολή αναμένεται να ακολουθήσει έκδοση (δεύτερης) Απόφασης της Επιτροπής κατά το άρθρο 86(3) της ΕΚ. Η ΔΕΗ ζήτησε με επιστολή της παράταση της προθεσμίας για απάντηση στην εν λόγω επιστολή μιας εβδομάδας, δηλαδή, μέχρι την 27-3-2009.

Κίνδυνος αγοράς:

Ο Όμιλος επηρεάζεται από τον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει την έκθεσή του στις πιο πάνω διακυμάνσεις τιμών. Εφόσον υπάρξει άνοδος των τιμών των πιο πάνω παραγόντων, πέραν των τιμών που περιλαμβάνονται στον εγκεκριμένο από το Δ.Σ. προϋπολογισμό κάθε έτους, το γεγονός αυτό θα έχει αρνητική επίδραση στο κόστος παραγωγής, και, κατά συνέπεια, στα οικονομικά αποτελέσματα του έτους αναφοράς.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Το Δεκέμβριο του 2008 ανακοινώθηκε η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις υπόχρεες εγκαταστάσεις για την 5ετία 2008-2012, με την έκδοση της ΚΥΑ Η.Π. 52115/2970/Ε103/2008. Η ΔΕΗ προβαίνει, σε συστηματική βάση, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των κατανεμημένων σε αυτήν και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Το έλλειμμα αυτό, ανάλογα με τις συνθήκες που θα επικρατήσουν (ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εντάξεις νέων Μονάδων, υδρολογικά χαρακτηριστικά, κλπ.) εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 30 εκατ τόνων CO₂ και 45 εκατ τόνων CO₂ την πενταετία. Στο βαθμό που δεν επαληθευτούν οι εκτιμήσεις για το σχετικό έλλειμμα ή/και αυξηθούν πέραν των σχετικών προβλέψεων οι τιμές δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου και κατ'επέκταση των οικονομικών του αποτελεσμάτων θα είναι σημαντικά μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη.

Επιπρόσθετα, ενδεχόμενη αλλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει σημαντικά την κερδοφορία του Ομίλου.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων.

Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών,πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στο κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Τιμολογιακός κίνδυνος.

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει πάντοτε ο κίνδυνος τα τιμολόγια να μην αντανακλούν τις μεταβολές του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος.

Ενδεχόμενες μεταβολές του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει τη αγορά Η/Ε μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν ιδιαίτερα αυστηρά κριτήρια σε ότι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας από τους Οίκους Αξιολόγησης εάν, κατά την κρίση τους, δεν πληροί τα ιδιαίτερος αυστηρά αυτά κριτήρια.

Επίσης, ο Οίκος Αξιολόγησης Standard & Poor's θεωρεί ότι η αβεβαιότητα για τη δυνατότητα της ΔΕΗ να περιορίσει τη διακύμανση των κερδών της λόγω της μη ενσωμάτωσης στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια των αυξήσεων των τιμών των καυσίμων, είναι επαρκής συνθήκη για την υποβάθμιση της πιστοληπτικής αξιολόγησης της ΔΕΗ.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό.

Ο ανταγωνισμός που αντιμετωπίζει ο Όμιλος στους τομείς της Παραγωγής και Προμήθειας Η/Ε, αναμένεται να αυξηθεί με αποτέλεσμα την απώλεια σημαντικού μεριδίου αγοράς στους τομείς αυτούς. Ο κίνδυνος αυτός επιτείνεται από ένα ρυθμιστικό πλαίσιο που βρίσκεται ακόμα σε μεταβατική περίοδο, σε συνδυασμό με την στρεβλότητα των ισχυόντων τιμολογίων που δημιουργούν συνθήκες ανταγωνισμού οι οποίες είναι ετεροβαρείς εις βάρος της ΔΕΗ.

Κίνδυνος τελευταίου καταφύγιου.

Ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας, σε συνδυασμό με «τον ανταγωνισμό» όπως περιγράφηκε πιο πάνω.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων. Εκκρεμούν σημαντικές αποφάσεις για τη συμβολή τρίτων προμηθευτών.

Κίνδυνος από την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας.

Ο Όμιλος μπορεί να μην ανακτήσει ολόκληρη την εύλογη αποζημίωση για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Εκκρεμούν σημαντικές αποφάσεις για τη συμβολή τρίτων προμηθευτών.

Κίνδυνος από μελλοντική ανάληψη συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων.

Η ΔΕΗ μπορεί να αντιμετωπίσει στο μέλλον σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις. Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη ασφαλιστική νομοθεσία η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον τη διαφορά μεταξύ εσόδων και εξόδων του ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα αλλάξει στο μέλλον η υφιστάμενη ασφαλιστική νομοθεσία.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες.

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αντίθετη έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά του αποτελέσματα.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων.

Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων που ανάγονται στην πρό της μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία περίοδο, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2008 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	122	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	17.112	(8.736)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	33	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	35	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-
	17.311	(8.736)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)
Tellas	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	24.924	-
SENCAP Α.Ε.	137	-
	25.061	(2.745)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ	548.834	(617.820)
	548.834	(617.820)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	2008	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	35	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	15.507	(14.926)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	34	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-
	15.595	(14.926)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	147	(1.468)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	21	-
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	188	-
Tellas	-	-
ΛΑΡΚΟ	67.960	(7.880)
SENCAP	(122)	-
	68.199	(9.348)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ		
Χρήση συστήματος μεταφοράς	291.180	-
Αποσπασμένο προσωπικό	13.201	-
Πρόσβαση και λειτουργία συστήματος Μεταφοράς	-	(336.491)
Αγορές ενέργειας	-	(603.504)
Λοιπές υπηρεσίες	21.616	-
	325.997	(939.995)

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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2008, ανήλθε σε € 9,4 εκατ. περίπου. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε προσωρινά τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω του γεγονότος ότι οι άσχημες καιρικές συνθήκες δε επέτρεψαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της.

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

	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	418.269	12.836	642.688	11.706
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	849.942	60.595	629.235	45.350
	1.268.211	73.431	1.271.923	57.056

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

Αμοιβές Διοίκησης: Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης του Ομίλου (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	866	764	500	477
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	368	493	230	243
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	344	70	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	7	5	-	-
- Λοιπές παροχές	6	2	6	2
	1.591	1.334	736	722
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	1.608	1.397	1.608	1.397
- Εργοδοτικές εισφορές	180	150	180	150
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	261	-	261	-
	2.049	1.547	2.049	1.547
	3.640	2.881	2.785	2.269

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

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(Ν. 3556, άρθρο 4, παραγρ.7 & 8)

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51%.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007

Βασικός μέτοχος της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12 %.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2008 εκτός του Ελληνικού Δημοσίου είχε μόνο η *Capital Research and Management Company*:

Στις 21/11/2007	1. "Capital Research and Management Company" 1.1 "EuroPacific Growth Fund"	5,4196% 5,0201%
Στις 18/9/2008	2. "EuroPacific Growth Fund" μείωση ποσοστού από 5,0201% σε	4,8256%
Στις 11/2/2009	3. "Capital Research and Management Company" μείωση ποσοστού από 5,0376% σε	4,5635%

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου, *stricto sensu*. Επισημαίνεται ωστόσο η διαδικασία ανάδειξης των μελών του ΔΣ (άρθρο 10 του Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στην μεν μία συμμετέχει μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας-Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

- Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου (πλην του Ελληνικού Δημοσίου) ή συνδεδεμένων του επιχειρήσεων υπερβεί συνολικά το 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες του επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%.
- Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ.3 του ισχύοντος Καταστατικού, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας εγκατάστασής τους εκδίδουν τίτλους παραστατικούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση υπέρ του συγκεκριμένου δικαιούχου, ως προς το υπερβάλλον. Σημειώτεον ότι οι δύο ως άνω διατάξεις του Καταστατικού τροποποιούνται μόνο με νομοθετική ρύθμιση και όχι με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο), η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του ΔΣ, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ.2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και όχι το Ελληνικό Δημόσιο- μέτοχος της πλειοψηφίας

στ) Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του ισχύοντος Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, από τα οποία :

- Έξι (6) μέλη, μεταξύ των οποίων ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο) στην οποία δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής οι μέτοχοι της μειοψηφίας
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην εταιρεία, εκλέγονται από τα μέλη της πλέον Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας, στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Ο μη διορισμός ή η μη συμπλήρωση από τους μετόχους της μειοψηφίας των εκπροσώπων τους στο ΔΣ δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας, τα αναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του εκλιπόντος μέλους και η εκλογή του επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση. Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 β) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψουν μέλη του ΔΣ πλην αυτών που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία κατά την οποία εξελέγησαν ή ορίστηκαν.

η) Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών.

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο ισχύον Καταστατικό της εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου

Σε πολλές δανειακές συμβάσεις προβλέπεται ότι, σε περίπτωση μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος εάν η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας μειωθεί κάτω από το 51%, το γεγονός αυτό αποτελεί γεγονός καταγγελίας (event of default). Επιπροσθέτως, η μεταβολή στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγήσει, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας αποτελεί λόγο λύσεως της συμφωνίας Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Contour Global, που αφορά την εταιρεία SENCAP, ως αλλαγή δε στον έλεγχο, εννοείται κάθε περίπτωση που οδηγεί στην απώλεια από ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο της κατοχής της πλειοψηφίας των μετοχών ή των δικαιωμάτων ψήφου σε μία εταιρεία ή στην απώλεια της δυνατότητας διορισμού της Διοικήσής της ή της άσκησης ουσιώδους επιρροής κατά τη λήψη σημαντικών επιχειρηματικών αποφάσεων από την ελεγχόμενη εταιρεία

ι) Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του ΔΣ ή / και σε εργαζομένους της Επιχείρησης.

Η εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Παναγιώτη Αθανασόπουλο και με τον Αντιπρόεδρο και Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Νικόλαο Χατζηαργυρίου.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2009

Το Διοικητικό Συμβούλιο

ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» προς την Τακτική γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α παράγραφος 3 και 107 παράγραφος 3 του Κ.Ν. 2190/20 καθώς και από το Ν. 3556/2007 και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2008 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2009
Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

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

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

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

**Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ**

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ανώνυμης εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, που αποτελούνται από τους ισολογισμούς της 31 Δεκεμβρίου 2008, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και 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 οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και 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 οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο 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 απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 15 επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος αποτίμησε τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση εφαρμόζοντας την μέθοδο καθαρής θέσης και αναγνώρισε ζημία Ευρώ 22,5 εκατ. στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης. Ο υπολογισμός του ανωτέρω ποσού 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 2008, 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 έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2008, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2008 έως και 31 Δεκεμβρίου 2008. 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, του 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, του Ν.3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2009

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
11^ο ΧΛΜ ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	1
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	2
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	3
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	5
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	6
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	6
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	11
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	11
3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	11
3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ.....	12
3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)	13
3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	13
4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ.....	27
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	27
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	27
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ.....	27
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ.....	28
9. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ	28
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	28
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	31
12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	34
13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	34
14. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ.....	35
15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	36
16. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	38
17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	40
18. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	40
19. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	41
20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ.....	42
21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	42
22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	42
23. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	43
24. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	43
25. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ.....	43
26. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ.....	44
27. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ.....	45
28. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	46
29. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	46
30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	47
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	47
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	48
33. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	48
34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	49
35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	49
36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	53
37. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	56
38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	56
39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	57
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	59
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	70
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ.....	70
2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ.....	70

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2008	2007	2008	2007
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.437.611	4.788.757	5.437.611	4.776.954
Λοιπές πωλήσεις	4	385.872	365.411	385.659	365.348
		5.823.483	5.154.168	5.823.270	5.142.302
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	5	1.076.158	1.082.673	1.071.950	1.078.667
Λιγνίτης		752.052	742.105	752.052	742.105
Υγρά καύσιμα		1.074.564	786.974	1.074.564	786.974
Φυσικό αέριο		850.435	629.236	850.435	629.236
Αποσβέσεις	6	430.465	486.652	425.426	481.799
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		999.798	650.202	1.014.863	650.202
Υλικά και αναλώσιμα		102.481	100.358	102.373	100.279
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	16	336.491	301.989	336.491	301.989
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		104.977	80.553	102.971	79.871
Αμοιβές τρίτων		45.361	34.151	42.443	32.642
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	12, 34	109.777	7.430	109.777	7.430
Προβλέψεις για κινδύνους		24.306	(25.597)	24.306	(25.597)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	17	7.371	2.468	7.345	2.468
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		27.393	(14.897)	27.393	(14.897)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	217.819	183.582	217.755	183.557
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(31.124)	(29.069)	(106.131)	(28.786)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	9	52.588	43.246	50.516	38.165
Ζημία απομείωσης συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση		-	-	30.800	6.232
Κέρδη από πώληση συγγενών επιχ/σεων	15	-	(165.000)	-	-
Καθαρή ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	14, 15	23.814	(12.300)	-	-
Καθαρά κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		14.649	(6.944)	14.649	(6.944)
		6.219.375	4.877.812	6.149.978	5.045.392
(ΖΗΜΙΕΣ)/ ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		(395.892)	276.356	(326.708)	96.910
Φόρος Εισοδήματος	10	90.013	(54.047)	93.747	(30.383)
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ ΚΕΡΔΗ		(305.879)	222.309	(232.961)	66.527
(Ζημίες)/ Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		(1,32)	0,96		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2008	31/12/2007	31/12/2008	31/12/2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	11.854.392	11.432.877	11.789.209	11.374.519
Ασώματες ακινητοποιήσεις	12	5.870	21.173	5.801	21.120
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	13	-	-	75.761	137.934
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	14	140	1.368	2.570	2.570
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	15	12.118	34.027	-	30.800
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	20	23.256	72.453	23.256	72.453
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		8.809	10.530	7.909	9.941
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		11.904.585	11.572.428	11.904.506	11.649.337
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	17	762.537	708.736	761.792	707.973
Εμπορικές απαιτήσεις	18	865.179	782.658	865.179	782.658
Λοιπές απαιτήσεις	19	254.796	152.253	271.646	153.928
Απαιτηση φόρου εισοδήματος		35.072	7.450	26.372	25.995
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		28.604	22.168	28.355	21.938
Χρηματικά διαθέσιμα	21	103.450	189.735	100.391	21.484
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	27	-	4.977	-	4.977
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		2.049.638	1.867.977	2.053.735	1.718.953
Σύνολο Ενεργητικού		13.954.223	13.440.405	13.958.241	13.368.290
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
Μετοχικό Κεφάλαιο	22	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	23	45.628	45.628	45.628	45.628
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών					
Αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.256.570	4.175.422	4.230.543	4.150.222
Λοιπά αποθεματικά	24	211.532	262.074	211.532	262.074
Αποτελέσματα εις νέο		241.099	570.240	267.707	523.827
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		4.981.366	5.279.901	4.981.947	5.208.288
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	26	2.821.696	2.769.775	2.821.696	2.769.775
Παροχές στο προσωπικό	28	234.513	241.037	234.513	241.037
Προβλέψεις	29	231.747	213.486	231.747	213.486
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	10	151.571	323.270	155.648	329.716
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήςεις	30	1.980.003	1.835.913	1.973.855	1.829.350
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	501.574	465.678	501.574	465.678
Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων		5.921.104	5.849.159	5.919.033	5.849.042
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	929.653	903.457	936.712	903.736
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	33	358.500	196.900	357.500	196.900
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	26	1.490.781	1.026.766	1.490.765	1.026.766
Μερίσματα πληρωτέα	25	238	231	238	231
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	34	272.332	183.991	271.797	183.327
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	27	249	-	249	-
Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων		3.051.753	2.311.345	3.057.261	2.310.960
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		13.954.223	13.440.405	13.958.241	13.368.290

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γων παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά			
31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	387.991	5.078.431
Μεταβολή εύλογης αξίας διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημ. 20)	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	-	16.407
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	-	16.407
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	222.309	222.309
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	222.309	238.716
Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 25)	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Μεταφορές	-	-	3.164	-	-	-	(350)	(350)	(2.814)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(126)	(126)
31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.175.422	(947.342)	53.641	208.433	262.074	570.240	5.279.901
Μεταβολή εύλογης αξίας διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημ. 20)	-	-	-	-	-	(50.542)	-	(50.542)	-	(50.542)
Μεταβολή φορολογικών συντελεστών	-	-	-	81.148	-	-	-	-	-	81.148
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	81.148	-	(50.542)	-	(50.542)	-	30.606
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	(305.879)	(305.879)
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	81.148	-	(50.542)	-	(50.542)	(305.879)	(275.273)
Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 25)	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)
31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	3.099	208.433	211.532	241.099	4.981.366

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά				
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	467.898	5.158.338
Μεταβολή εύλογης αξίας διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημ. 20)	-	-	-	-	-	16.407	-	16.407	-	16.407
Από-αναγνώριση υπεραξίας παγίων λόγω απόσχισης	-	-	-	(29.336)	-	-	-	-	29.336	-
Από-αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων	-	-	-	4.136	-	-	-	-	-	4.136
Καθαρά έσοδα/ (έξοδα) περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(25.200)	-	16.407	-	16.407	29.336	20.543
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	66.527	66.527
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	(25.200)	-	16.407	-	16.407	95.863	87.070
Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 25)	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Μεταφορές	-	-	3.164	-	-	-	(350)	(350)	(2.814)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.150.222	(947.342)	53.641	208.433	262.074	523.827	5.208.288
Μεταβολή εύλογης αξίας διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (Σημ. 20)	-	-	-	-	-	(50.542)	-	(50.542)	-	(50.542)
Μεταβολή φορολογικών συντελεστών	-	-	-	80.321	-	-	-	-	-	80.321
Καθαρά έσοδα περιόδου αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	80.321	-	(50.542)	-	(50.542)	-	29.779
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.961)	(232.961)
Συνολικά έσοδα και δαπάνες περιόδου	-	-	-	80.321	-	(50.542)	-	(50.542)	(232.961)	(203.182)
Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 25)	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	41	41
31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	3.099	208.433	211.532	267.707	4.981.947

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΩΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Ταμειακές ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες (Ζημίες)/ Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(395.892)	276.356	(326.708)	96.910
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	581.868	633.461	576.415	628.202
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(67.549)	(61.507)	(67.135)	(61.101)
Πρόβλεψη ελλείμματος CO2	108.073	-	108.073	-
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	5.226	(1.041)	5.226	(1.041)
Απαξίωση θυγατρικών υπό εκκαθάριση	-	-	-	-
Ζημία απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	-	-	30.800	6.232
Κέρδη από πώληση συγγενών επιχειρήσεων	-	(165.000)	-	-
Κέρδη από απόσχιση κλάδου	-	-	-	(3.745)
Ζημίες/ (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	23.814	(12.300)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(23.198)	(23.232)	(98.206)	(22.949)
Λοιπές προβλέψεις	53.014	(38.387)	52.988	(38.387)
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	-	4.923	-	4.923
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	5.002	453	5.002	453
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(18.959)	(33.562)	(18.959)	(33.562)
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	14.095	8.944	13.994	9.200
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.721	2.164	2.032	2.164
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	202.481	172.890	202.432	172.865
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/μείωση σε:	489.696	764.162	485.954	760.164
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(193.498)	(35.910)	(208.673)	(36.508)
Λοιπές απαιτήσεις	(6.436)	(8.791)	(6.417)	(8.433)
Αποθέματα	(61.172)	(98.084)	(61.164)	(96.987)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	26.196	73.054	32.978	73.605
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	35.896	31.817	35.896	31.817
Δουλεψμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	(8.929)	(16.603)	(8.753)	(17.267)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(27.540)	(8.754)	-	-
Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστ/τες	254.213	700.891	269.821	706.391
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	23.198	23.554	98.206	22.949
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(1.034.306)	(861.195)	(1.022.036)	(854.591)
Εισπράξεις από πώληση συγγενών επιχειρήσεων	-	175.000	-	-
Είσπραξη συμ/χών κατ/των και επιχ/σεων	211.639	205.544	211.640	205.007
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	(1.146)	(20.219)	62.173	(20.455)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(800.615)	(477.316)	(650.017)	(647.090)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	161.600	79.300	160.600	79.300
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.182.016	985.000	1.182.000	985.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(671.082)	(918.102)	(671.082)	(918.102)
Πληρωμή τόκων	(189.224)	(171.668)	(189.222)	(171.643)
Πληρωμή μερισμάτων	(23.193)	(37.101)	(23.193)	(37.101)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	460.117	(62.571)	459.103	(62.546)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(86.285)	161.004	78.907	(3.245)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	189.735	28.731	21.484	24.729
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	103.450	189.735	100.391	21.484

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

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 Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, 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 τους Ν.2773/1999 και Ν.3426/2005 διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι αυτών των 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 2008 και 2007, ήταν 23.611 και 24.602 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 239 υπάλληλοι, (2007:178). Από αυτούς, το 2008, 193 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2007: 175), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 9.221 (2007: Ευρώ 9.116) και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 33 σταθμοί παραγωγής μεταφέρθηκαν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. εντός του 2007), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.017 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 217.200 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 1.900 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς, 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του Ν.2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Ν.3175/2003, Ν.3426/2005 και Ν.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.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/ΕΚ και σε μεταγενέστερη ημερομηνία της διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ 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.

Διατάξεις του Ν.2773/1999

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).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»)

Ο Νόμος Απελευθέρωσης προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρεία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται της 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 της 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 της όρους απασχόλησης προσωπικού της ΔΕΗ από τον ΔΕΣΜΗΕ θα ρυθμίζονται βάσει μεταξύ της 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2008, 129 εργαζόμενοι της ΔΕΗ είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ (2007: 137). Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοσία της ΔΕΗ. Σύμφωνα με της όρους της σύμβασης, η ΔΕΗ λαμβάνει αντάλλαγμα για την μισθοδοσία, ο 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. Της 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 ανωτέρω δύο συμβάσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 παρουσιάζονται στην Σημείωση 16.

Διατάξεις του Ν.3175/2003

Οι κύριες διατάξεις του Ν.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 της 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 της παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή της 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Διατάξεις του Ν.3426/2005

Οι βασικές διατάξεις του Ν.3426/2005 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» της 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 της 31 Δεκεμβρίου 2010 αντί της 1 Ιουλίου 2007.
- Οι προβλέψεις για λογιστικό διαχωρισμό τροποποιήθηκαν ώστε να περιλαμβάνει της δραστηριότητες της ΔΕΗ της Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Προβλέπεται ο λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ της τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- 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 της, μη ενεργειακούς σκοπούς (της τηλεπικοινωνίες), μετά από τη λήψη των σχετικών αδειών και εγκρίσεων. Δεν απαιτείται έγκριση για τη χρήση τεχνολογίας καλωδίων οπτικών ινών.
- Η ΔΕΗ ως κύριος του Δικτύου Διανομής, δέχεται της αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αριότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με της 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 της, με εξαίρεση της καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων απομονωμένων νησιωτικών μικροδικτύων.
- Από την 1 Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει αποκλειστικά όλους της 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 Συνδυσιασμένου 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 της αρμοδιότητες του ΔΕΣΜΗΕ και αναλαμβάνει της αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Δικτύου, οι οποίες προβλέπονται από το Νόμο, της:

- Διασφάλιση της λειτουργίας, της ανάπτυξης και της διατήρησης της 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 της όρους και της 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Διατάξεις για το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Η ΔΕΗ είχε οριστεί 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.

Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειάς οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν της υπηρεσίες αυτές καθορίζονται (με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε την 13 Ιουνίου 2007) σε (α) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας της καταναλωτές των Μη διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις της, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και (β) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο της πολύτεκνους καταναλωτές, της 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 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 ανάλλαγμα που της παρέχεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και (β) οι χρεώσεις που επιβάλλουν σε 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. Επίσης, εντός του 2008, με γνωμοδότησή της προς τον Υπουργό Ανάπτυξης η ΡΑΕ καθόρισε το ύψος του ετήσιου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για το έτος 2007 σε Ευρώ 450 εκατ. περίπου. Το ετήσιο αυτό ανάλλαγμα είναι ενσωματωμένο στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνέπεια και στα έσοδα της ΔΕΗ Α.Ε για το έτος 2008. Η ΔΕΗ το Δεκέμβριο του 2008 γνωστοποίησε στη ΡΑΕ την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας η οποία ανέρχεται σε Ευρώ 546 εκατ. Η ΡΑΕ δεν έχει ακόμη γνωμοδοτήσει προς το ΥΠΑΝ για την έγκριση του σχετικού ποσού από το Υπουργό Ανάπτυξης. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με ανακοινώσεις του Υπουργού καμία αύξηση δεν θα πραγματοποιηθεί στα τιμολόγια της ΔΕΗ κατά το 2009.

Διατάξεις του Ν.3587/2007

Η κύρια πρόβλεψη του Ν.3587/2007 είναι ότι μία επιπρόσθετη άδεια παραγωγής έως 800 MW (πλέον αυτών του Ν.3175/2003) δόθηκε στην ΔΕΗ για την αντικατάσταση παλιών μονάδων με νέες. Σύμφωνα με το Ν.3175/2003 (όπως τροποποιήθηκε με το Ν. 3426/2005) χορηγήθηκε στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή της παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή της διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από το ΔΕΣΜΗΕ, βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από το ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας. Επίσης, χορηγήθηκε άδεια παραγωγής συνολικής ισχύος έως 800 MW πλέον της προαναφερθείσας, για την αντικατάσταση, μέχρι το έτος 2017, πεπαλαιωμένων μονάδων από σύγχρονες. Μετά τη θέση σε λειτουργία των μονάδων αυτών, οι πεπαλαιωμένες μονάδες της ΔΕΗ αποξηλώνονται.

Ο Υπουργός Ανάπτυξης εντός του 2007 μέσω επιστολής του προς τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ αποδέχθηκε πρόταση της ΔΕΗ να μπορεί να θέτει σε ψυχρή εφεδρεία ή/και να αντικαθιστά μονάδες ισχύος 800 MW πλέον των προαναφερθέντων (του Ν. 3175/2003), μέσα στο πλαίσιο του επιχειρησιακού της προγράμματος, υπό την προϋπόθεση ότι αυτές θα αντικαθιστούν παλαιές ρυπογόνες και χαμηλής απόδοσης μονάδες.

Επιπλέον, αναφέρεται ότι θα κατατεθεί σχετική νομοθετική ρύθμιση, βάση της οποίας χωρίς περιορισμό και ανώτατο όριο θα επιτρέπεται στη ΔΕΗ η εγκατάσταση περαιτέρω νέων μονάδων που θα αντικαθιστούν παλαιές, ρυπογόνες μονάδες χαμηλής απόδοσης.

Διατάξεις του Ν.3468/2006

Κύρια σημεία του Ν.3468/2006 σχετικά με την «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)» είναι:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Η μεταφορά στο εσωτερικό δίκαιο της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ και η προσαρμογή της εθνικής νομοθεσίας της 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.
- 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.).

Υπουργικές Αποφάσεις

Το Δεκέμβριο 2007, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σχετικά με την αύξηση τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε και την τροποποίηση του κώδικα προμήθειας, θεσπίζεται μηχανισμός διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων, «ρήτρα καυσίμων». Σκοπός της εισαγωγής του μηχανισμού είναι ο περιορισμός του κινδύνου στον οποίο εκτίθεται η ΔΕΗ λόγω της υψηλής μεταβλητότητας των τιμών των εισαγόμενων καυσίμων, οι οποίες όταν ανέλθουν σε επίπεδα πέραν των αναμενομένων, επιδρούν σημαντικά στο λειτουργικό κόστος της επιχείρησης, το οποίο δεν ανακτάται από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια. Ωστόσο, το Δεκέμβριο 2008 ζητήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης η υποβολή γνωμοδότησης από τη ΡΑΕ για την αναστολή της εφαρμογής ρήτρας καυσίμου για την 1 Ιανουαρίου 2010. με νεότερη Υπουργική Απόφαση, η εφαρμογή του μηχανισμού αυτού θα ξεκινήσει από την 1 Ιανουαρίου 2010.

Διατάξεις του Ν.3734/2009

Με της διατάξεις του συγκεκριμένου Νόμου, εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11 Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας, βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ και συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο για την προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας. Οι κύριες διατάξεις του Ν.3743/2009 που αφορούν τη ΔΕΗ είναι:

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

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2008, την 24 Μαρτίου 2009. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Δεν υπάρχουν Πρότυπα ή Διερμηνείες που να έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής τους.

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.

Ανακατατάξεις

Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι ανακατατάξεις αυτές αφορούν κυρίως στην κατάταξη υπολοίπων δεσμευμένων καταθέσεων ύψους Ευρώ 6,805 ως λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις στον ισολογισμό καθώς και την εξαίρεση του εν λόγω υπολοίπου από τα χρηματικά διαθέσιμα έναρξης και τέλους χρήσης στην κατάσταση ταμειακών ροών.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές που εφάρμοσε ο Όμιλος είναι συνεπείς με αυτές της προηγούμενης χρήσης εκτός από τις ακόλουθες Διερμηνείες των οποίων η εφαρμογή είναι υποχρεωτική για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2008 και των οποίων η εφαρμογή εντός της χρήσης δε είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου:

- *Διερμηνεία 11, «ΔΠΧΠ 2 Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και Μεταξύ Εταιριών του Ιδίου Ομίλου»*

Διερμηνεία 14, «ΔΛΠ 19 Το Όριο στην αναγνώριση Περιουσιακού Στοιχείου Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και οι Αλληλεπιδράσεις τους».

- *Τροποποιήσεις στα ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»*

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:

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.

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.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί όπως η Διοίκηση προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών. Η Διοίκηση εκτιμά ότι οι παράγοντες οι οποίοι είχαν επιρροή στα αποτελέσματα της χρήσης του 2008 έχουν αναστραφεί και ως εκ τούτου έκρινε ότι δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις». Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση των υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση (κυρίως σίδηρος) και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

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 αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού

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.

Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού αναφέρονται στην σημείωση 10.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. 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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ισχύουν 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.

Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO₂.

Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. 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.

Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂)

Η ΔΕΗ προβαίνει στην αγορά εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των καταναμημένων σε αυτήν και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Οι εκπομπές CO₂ αναγνωρίζονται με βάση τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία αναγνωρίζεται υποχρέωση για εκπομπές CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις καταναμημένες. Οι εκπομπές CO₂ που αποκτώνται για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματες ακίνητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις 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 (κάθε 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. 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, 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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 :

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

Κόστος Δανεισμού

Το κόστος δανεισμού εξοδοποιείται εντός της χρήσης κατά την οποία προκύπτει.

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.

Επενδύσεις σε Θυγατρικές Επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

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

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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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.

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 αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντिलογίζονται 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 προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. 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 βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

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 κατηγοριοποίησή 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.

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 ρευστοποίησή 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.

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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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.

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 αμοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

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.

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 χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και 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 σημαντικότητα 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 αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

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.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/ αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/ κόστος αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/ αγοράς. Το κόστος παραγωγής/ αγοράς 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.

Υγρά καύσιμα

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανακλά 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.

Χρηματικά Διαθέσιμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά 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. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

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 (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) 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 και (3) 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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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.

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.

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.

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.

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.

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. Η Διοίκηση έχει επιλέξει να λογιστικοποιεί τις συμμετοχές καταναλωτών όπως και τις επιχορηγήσεις.

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.

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες 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 ζημίες 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 ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες 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 ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

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.

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. 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 εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει 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.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΟΑΠ – ΔΕΗ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

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). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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.

Φυσικό Αέριο

Οι αγορές φυσικού αερίου εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ηλεκτρική Ενέργεια

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Μισθώσεις

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Για συναλλαγές στις οποίες ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εισήλθαν πριν από την 1 Ιανουαρίου 2005, ως ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης η 1 Ιανουαρίου 2005, σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις της Διερμηνείας 4.

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως εκμισθωτές

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

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.

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.

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 καταστάσεις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. 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.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις / αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είτε δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2008 και δεν εφαρμόστηκαν νωρίτερα από τον Όμιλο ή δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Διερμηνεία 12, «Συμβάσεις Παραχώρησης» (Service Concession Arrangements)

Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υφιστάμενα ΔΠΧΑ 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 Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Η Διερμηνεία 12 δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

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 αυτή δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

Διερμηνεία 14, «ΔΛΠ 19 Το Όριο στην αναγνώριση Περιουσιακού Στοιχείου Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και οι Αλληλεπιδράσεις τους»

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, επεξηγεί πως αυτό το όριο μπορεί να επηρεαστεί όταν υπάρχει νομική ή συμβατική απαίτηση ελάχιστης χρηματοδότησης και τυποποιεί την υφιστάμενη πρακτική. Η Διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

Διερμηνεία 15 «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η Διερμηνεία 15 παρέχει οδηγίες για τον καθορισμό του εάν ένα συμβόλαιο για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας εμπίπτει στο πλαίσιο εφαρμογής του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια» ή του ΔΛΠ 18 «Έσοδα» και αναφορικά με αυτό το πρότυπο, τότε πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο από την κατασκευή. Η διερμηνεία έχει αναδρομική ισχύ. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Η διερμηνεία 15 δεν θα έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις εφόσον ο Όμιλος δεν δραστηριοποιείται στο τομέα αυτό.

Διερμηνεία 16, «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Οκτωβρίου 2008 και διευκρινίζει ότι (1) το νόμισμα παρουσίας των Οικονομικών Καταστάσεων δεν δημιουργεί έκθεση σε κίνδυνο για την οποία η εταιρεία μπορεί να εφαρμόσει λογιστική αντιστάθμισης. Συνεπώς, η μητρική εταιρεία μπορεί να προσδιορίσει σαν κίνδυνο προς αντιστάθμιση μόνο τις συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ του νομίσματος λειτουργίας της και του νομίσματος της εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, (2) οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου μπορεί να κατέχει μέσα αντιστάθμισης και (3) παρότι το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» εφαρμόζεται για τον καθορισμό του ποσού που πρέπει να μεταφερθεί στα Αποτελέσματα Χρήσης από το αποθεματικό για συναλλαγματικές διαφορές αναφορικά με το μέσο αντιστάθμισης, το ΔΛΠ 21 «Οι Επίδρασεις Μεταβολών στις Τιμές Συναλλάγματος» εφαρμόζεται αναφορικά με το στοιχείο που αντισταθμίζεται. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

Διερμηνεία 17, «Διανομές μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε ιδιοκτήτες»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει ότι (1) το μέρισμα πληρωτέο πρέπει να αναγνωρίζεται όταν το μέρισμα έχει εγκριθεί και δεν βρίσκεται πλέον στη διάθεση της εταιρείας, (2) η εταιρεία πρέπει να επιμετράει το μέρισμα πληρωτέο στην εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που πρόκειται να διανεμηθούν, (3) η εταιρεία πρέπει να αναγνωρίζει τη διαφορά μεταξύ του μερίσματος που πληρώθηκε και της λογιστικής αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που διανέμονται στα αποτελέσματα, και (4) η εταιρεία πρέπει να παρέχει πρόσθετες γνωστοποιήσεις, εφόσον τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προκειμένου για διανομή στους ιδιοκτήτες πληρούν τον ορισμό της διακοπέισας δραστηριότητας. Η Διερμηνεία 17 εφαρμόζεται σε περιπτώσεις διανομής μη-χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε αναλογική βάση, εκτός εάν πρόκειται για συναλλαγές που ελέγχονται από κοινού. Η διερμηνεία έχει μελλοντική εφαρμογή ενώ ενθαρρύνεται προγενέστερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή.

Διερμηνεία 18, «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η διερμηνεία αυτή αναφέρεται ειδικότερα στον τομέα κοινής ωφέλειας διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό συμφωνιών όπου η εταιρεία αποκτά ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (ή χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου για την κατασκευή σχετικών περιουσιακών στοιχείων) από ένα πελάτη και αυτό το πάγιο χρησιμοποιείται ως αντάλλαγμα για την σύνδεση του πελάτη στο δίκτυο ή για την παροχή μελλοντική πρόσβασής του έτσι ώστε να τροφοδοτήσει τα αγαθά ή τις υπηρεσίες του. Η διερμηνεία έχει μελλοντική εφαρμογή, ωστόσο επιτρέπεται περιορισμένη αναδρομική εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης της διερμηνείας.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»

Εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 επιτρέπει σε μια εταιρεία να υπολογίζει το «κόστος» επένδυσης σε θυγατρικές, από κοινού ελεγχόμενες οντότητες ή συγγενείς στις οικονομικές καταστάσεις έναρξης σύμφωνα με το ΔΛΠ 27 ή χρησιμοποιώντας το τεκμαρτό κόστος.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 27 απαιτεί όλα τα μερίσματα από θυγατρικές, από κοινού ελεγχόμενες οντότητες ή συγγενείς να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 θα πρέπει να εφαρμοστεί μελλοντικά και όχι αναδρομικά. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στον Όμιλο.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 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. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η Διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3, «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»

Εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την αναθεώρηση του ΔΠΧΑ 3 και την τροποποίηση του ΔΛΠ 27. Όλες οι λοιπές 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.

ΔΠΧΑ 8, «Λειτουργικοί Τομείς»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Το ΔΠΧΑ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, «Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα» και υιοθετεί την προσέγγιση της διοίκησης αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που 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 εταιρίες θα πρέπει να δώσουν επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του εν λόγω προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

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» («other comprehensive income») και της απαίτησης όπως επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών παρουσιάζονται από την αρχή της προγενέστερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στον ισολογισμό. Ο Όμιλος θα κάνει τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των οικονομικών του καταστάσεων για το 2009.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» όσον αφορά τα «Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή «puttable» μέσο)»

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. Ο Όμιλος αναμένει ότι αυτές οι τροποποιήσεις δεν θα επηρεάσουν τις οικονομικές του καταστάσεις.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση

Εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αφορά τον χαρακτηρισμό ενός μονομερούς κινδύνου ως αντισταθμισμένο και τον χαρακτηρισμό του πληθωρισμού ως αντισταθμισμένο κίνδυνο, ή έστω μερικώς αντισταθμισμένο, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις. Διευκρινίζει ότι μία εταιρεία επιτρέπεται να χαρακτηρίσει μέρους των αλλαγών στην εύλογη αξία ή τη διακύμανση των χρηματοοικονομικών μέσων ως αντισταθμισμένο αντικείμενο. Ο Όμιλος έχει συμπεράνει ότι αυτή η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.

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 πληρεί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληρεί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώλησή του. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προτύπου, ο Όμιλος 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 την 1 Ιανουαρίου 2009 και μετά. Δεν θα γίνει αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την ημερομηνία αυτή.

Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39, 'Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση' και στη Διερμηνεία 9, «Επανεκτίμηση των ενσωματωμένων παραγώγων»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που λήγουν την ή μετά την 30 Ιουνίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει τον λογιστικό χειρισμό για τα ενσωματωμένα παραγωγα για τις οντότητες που έχουν κάνει χρήση της τροποποίησης σχετικά με την επαναταξινόμηση που εκδόθηκε από το ΣΔΛΠ τον Οκτώβριο 2008. Η τροποποίηση αυτή επιτρέπει στις οντότητες, σε ειδικές περιστάσεις, την επαναταξινόμηση συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών μέσων από την κατηγορία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Οι ανωτέρω τροποποιήσεις της Διερμηνείας 9 και του ΔΛΠ 39 διευκρινίζουν ότι κατά την επαναταξινόμηση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου από την κατηγορία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, όλα τα ενσωματωμένα παράγωγα πρέπει να εκτιμηθούν και, εάν κριθεί απαραίτητο, να εμφανιστούν χωριστά στις οικονομικές καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις είναι υποχρεωτικές και έχουν αναδρομική ισχύ. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

Τον Μάιο του 2008 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων στα πλαίσια του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων ("annual improvement project"). Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και αφορούν στο σύνολο τους το "annual improvement project":

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 5, «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής εξακολουθούν να κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή από την ημέρα πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 5. Συνεπώς, οι συμμετοχές σε θυγατρικές που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενες για πώληση από τη στιγμή εφαρμογής του ΔΠΧΑ 5, πρέπει να επανεκτιμηθούν. Πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης είναι αποδεκτή. Σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής, θα πρέπει επίσης να εφαρμοστούν και οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 27 (όπως αυτό τροποποιήθηκε τον Ιανουάριο 2008) κατά την ημέρα εφαρμογής των τροποποιήσεων του ΔΠΧΑ 5.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για εμπορική εκμετάλλευση, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση», δεν κατατάσσονται αυτόματα ως βραχυπρόθεσμα στοιχεία στον ισολογισμό. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται προγενέστερη εφαρμογή.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009.

Σύμφωνα με αυτή την τροποποίηση απαιτείται η γνωστοποίηση των επιμετρήσεων εύλογων αξιών βάσει των πηγών δεδομένων χρησιμοποιώντας την εξής ιεραρχία τριών επιπέδων: α) Χρηματιστηριακές τιμές (μη προσαρμοσμένες) σε ενεργό αγορά για όμοια στοιχείου ενεργητικού και παθητικού (Επίπεδο 1), β) Δεδομένα, εκτός των χρηματιστηριακών τιμών που περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1, τα οποία είναι παρατηρήσιμα για τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού, είτε απευθείας (σαν τιμές) ή έμμεσα (όπως προκύπτουν από τιμές) (Επίπεδο 2), γ) Δεδομένα για τα στοιχεία ενεργητικού ή παθητικού τα οποία δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμες πληροφορίες της αγοράς (μη παρατηρήσιμα δεδομένα) (Επίπεδο 3). Η πληροφόρηση αυτή πρέπει να παρέχεται για κάθε κατηγορία χρηματοοικονομικού μέσου. Η τροποποίηση αυτή συνεπάγεται σε τροποποίηση των ελάχιστων καθοριζόμενων γνωστοποιήσεων κινδύνου ρευστότητας. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 8, «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μόνο η οδηγία εφαρμογής, η οποία θεωρείται αναπόσπαστο κομμάτι ενός ΔΠΧΑ, είναι υποχρεωτική κατά την επιλογή λογιστικών πολιτικών.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 10, «Γεγονότα μετά την Ημερομηνία του Ισολογισμού»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα μερίσματα που εγκρίθηκαν μετά την ημερομηνία ισολογισμού δεν θεωρούνται υποχρεώσεις.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 16, «Ενσώματα πάγια»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Αφορά σε: (1) αντικαθιστά τον όρο «Καθαρή τιμή πώλησης» με τον όρο «Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης» αναφορικά με το ανακτήσιμο ποσό, έτσι ώστε να υπάρχει συνέπεια με το ΔΠΧΑ 5 και το ΔΠΧ 36, (2) τα ενσώματα πάγια που κατέχονται για ενοικίαση και κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων προορίζονται για πώληση μετά την λήξη της περιόδου ενοικίασης, μεταφέρονται στο λογαριασμό των Αποθεμάτων κατά τη λήξη της περιόδου αυτής και κατατάσσονται στα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση. Οι εισπράξεις από την μεταγενέστερη πώληση εμφανίζονται ως έσοδα. Ταυτόχρονα, τροποποιείται και το ΔΠΧ 7, «Καταστάσεις ταμειακών ροών», όπου απαιτείται οι χρηματικές πληρωμές προκειμένου για την κατασκευή ή απόκτηση σχετικών παγίων να κατατάσσονται στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων. Επίσης, στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων εμφανίζονται και οι χρηματικές εισπράξεις από ενοίκια και μεταγενέστερες πωλήσεις σχετικών παγίων.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 18, «Έσοδα»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή αντικαθιστά τον όρο «Άμεσα κόστη» με τον όρο «Κόστος συναλλαγών» όπως ορίζεται στο ΔΠΧ 39.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 19, «Παροχές σε εργαζομένους»,

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009 και (α) αναθεωρεί τον ορισμό του «Κόστους προϋπηρεσίας» προκειμένου να συμπεριλάβει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε προηγούμενες περιόδους («αρνητικά κόστη προϋπηρεσίας») και να αποκλείσει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζομένου σε μελλοντικές περιόδους οι οποίες προέρχονται από τροποποιήσεις στο πρόγραμμα παροχών. Τροποποιήσεις στα προγράμματα παροχών οι οποίες έχουν σαν συνέπεια τη μείωση παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζομένου σε μελλοντικές περιόδους θεωρούνται περικοπές. Η τροποποίησης έχει μελλοντική εφαρμογή – για αλλαγές σε παροχές που λαμβάνουν χώρα την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009. Ενθαρρύνεται προγενέστερη εφαρμογή, (β) αναθεωρεί τον ορισμό της «Απόδοσης περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος» αποκλείοντας διαχειριστικά κόστη του προγράμματος εάν έχουν ήδη συμπεριληφθεί στις αναλογιστικές υποθέσεις βάσει των οποίων έγινε η επιμέτρηση των δεσμεύσεων καθορισμένων παροχών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή της, (γ) αναθεωρεί τον ορισμό των «βραχυπρόθεσμων» και «άλλων μακροπρόθεσμων» παροχών σε εργαζομένους προκειμένου να επικεντρωθεί στο σημείο όπου η υποχρέωση πρόκειται να διακανονιστεί. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή της και (δ) καταργεί την αναφορά σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις προκειμένου να εναρμονιστεί με το ΔΠΧ 37, «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία». Το ΔΠΧ 37 δεν επιτρέπει την αναγνώριση ενδεχόμενων υποχρεώσεων. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή της.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧ 23, «Κόστος Δανεισμού»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αναθεωρεί τον ορισμό του «κόστους δανεισμού» προκειμένου να ενώσει όλα τα συστατικά στοιχεία του «κόστους δανεισμού» σε ένα – το έξοδο τόκου υπολογίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου όπως περιγράφεται στο ΔΠΧ 39. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 20, «Λογιστική των Κρατικών Επιχορηγήσεων και Γνωστοποίηση της Κρατικής Υποστήριξης»
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Δάνεια τα οποία επιχορηγούνται με μηδενικό ή πολύ χαμηλό επιτόκιο σε σχέση με την αγορά δεν θα εξαιρούνται από την απαίτηση εμφάνισης τεκμαρτού επιτοκίου. Το τεκμαρτό επιτόκιο των επιχορηγούμενων δανείων θα είναι χαμηλότερο από το επιτόκιο της αγοράς, και συνεπώς θα εναρμονιστεί με το ΔΛΠ 39. Η διαφορά μεταξύ του ποσού που εισπράττεται και του προεξοφλημένου ποσού λογίζεται ως κρατική επιχορήγηση. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή – για κρατικές επιχορηγήσεις που εισπράττονται την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009. Ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή της. Εντούτοις, το ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» δεν έχει αναθεωρηθεί για τους καινούριους χρήστες των προτύπων και συνεπώς απαιτείται η εμφάνιση τεκμαρτού επιτοκίου σε όλα τα σχετικά δάνεια που εκκρεμούσαν κατά την ημερομηνία της μετάβασης.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Στην περίπτωση που η μητρική εταιρεία αποτιμά μια θυγατρική της σε εύλογη αξία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της, ο χειρισμός αυτός εξακολουθεί και στην περίπτωση που μεταγενέστερα η θυγατρική κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή, από την ημερομηνία πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 5. Συνεπώς, όσες θυγατρικές έχουν καταταχτεί ως κατεχόμενες προς πώληση από την ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΑ 5 θα χρειαστεί να επανεκτιμηθούν. Ενθαρρύνεται προγενέστερη εφαρμογή.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28, «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και αφορά σε (α) στην περίπτωση που μια συγγενής επιχείρηση αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 28 αναφορικά με τη γνωστοποίηση της φύσης και την έκταση σημαντικών περιορισμών στην ικανότητα της συγγενούς επιχείρησης να μεταφέρει κεφάλαια στην εταιρεία σε μορφή ταμειακών διαθεσίμων ή αποπληρωμής δανείων έχουν εφαρμογή. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ παρόλο που επιτρέπεται και η μελλοντική εφαρμογή. Ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή. Σε περίπτωση προγενέστερης εφαρμογής, η εταιρεία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την παρακάτω τροποποίηση καθώς και την τροποποίηση της παραγράφου 3 του ΔΠΧΑ 7, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», της παραγράφου 1 του ΔΛΠ 31, «Συμμετοχές σε κοινοπραξίες» και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και (β) για σκοπούς διεξαγωγής ελέγχου απομείωσης, η επένδυση σε συγγενή επιχείρηση θεωρείται ένα μοναδικό περιουσιακό στοιχείο – συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε αναστροφής ζημιάς απομείωσης. Συνεπώς, σε περίπτωση απομείωσης δεν χρειάζεται χωριστή κατανομή της απομείωσης στην υπεραξία η οποία εμπεριέχεται στο υπόλοιπο της επένδυσης. Η ζημία απομείωσης αναστρέφεται στην περίπτωση που η ανακτήσιμη αξία της επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση αυξάνεται. Σε περίπτωση προγενέστερης εφαρμογής, η εταιρεία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την παραπάνω τροποποίηση καθώς και την τροποποίηση της παραγράφου 3 του ΔΠΧΑ 7, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», της παραγράφου 1 του ΔΛΠ 31, «Συμμετοχές σε κοινοπραξίες» και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση».

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 29, «Παρουσίαση οικονομικών στοιχείων σε υπερπληθωριστικές οικονομίες»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή αναθεωρεί την περιοριστική λίστα των εξαιρέσεων αναφορικά με τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται σε ιστορικό κόστος π.χ. τα ενσώματα πάγια. Δεν αναφέρονται ειδικές απαιτήσεις μετάβασης λόγω του ότι η τροποποίηση είναι περισσότερο διευκρίνιση και όχι αλλαγή.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 31, «Συμμετοχές σε κοινοπραξίες»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι εάν μία κοινοπραξία αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 31), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 31 σχετικά με την γνωστοποίηση των δεσμεύσεων του μέλους της κοινοπραξίας και της κοινοπραξίας, καθώς επίσης και σχετικά με την περιήληψη των οικονομικών πληροφοριών για τα στοιχεία ισολογισμού και αποτελεσμάτων έχουν εφαρμογή. Ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή. Σε περίπτωση προγενέστερης εφαρμογής, η εταιρεία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την τροποποίηση της παραγράφου 3 του ΔΠΧΑ 7, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», του ΔΛΠ 28, «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις» και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση».

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 34, «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα κέρδη ανά μετοχή γνωστοποιούνται στις ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές αναφορές στην περίπτωση που η εταιρεία εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 33.

3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 36, «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όταν χρησιμοποιείται η μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών προκειμένου για τον υπολογισμό της «εύλογης αξίας μείον το κόστος πώλησης», απαιτούνται οι ίδιες γνωστοποιήσεις όπως στην περίπτωση χρησιμοποίησης της μεθόδου των προεξοφλημένων ταμειακών ροών προκειμένου για τον υπολογισμό της «αξίας λόγω χρήσης». Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 38, «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και προβλέπει ότι (α) έξοδα δραστηριοτήτων διαφήμισης και προώθησης αναγνωρίζονται ως έξοδα όταν η εταιρεία αποκτά το δικαίωμα πρόσβασης στα αγαθά ή παραλαμβάνει τις υπηρεσίες. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή, (β) καταργεί την αναφορά στις σπάνιες περιπτώσεις πειστικών αποδείξεων που υποστηρίζουν τη μέθοδο απόσβεσης άυλων παγίων με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή η οποία έχει ως αποτέλεσμα τον υπολογισμό λιγότερων σωρευμένων αποσβέσεων από αυτές που θα προέκυπταν με την εφαρμογή της σταθερής μεθόδου, επιτρέποντας έτσι τη χρήση της μεθόδου απόσβεσης της μονάδας παραγωγής. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή και (γ) μία προκαταβολή μπορεί να αναγνωριστεί μόνο στην περίπτωση που η πληρωμή έχει πραγματοποιηθεί πριν τη λήψη του δικαιώματος πρόσβασης στα αγαθά ή την παραλαβή των υπηρεσιών.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»

Εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2009 και (α) διευκρινίζει ότι αλλαγές σε περιστάσεις σχετικά με τα παράγωγα – συγκεκριμένα, τα παράγωγα που έχουν χαρακτηριστεί ή αποχαρακτηριστεί ως εργαλεία λογιστικής αντιστάθμισης μετά την αρχική αναγνώρισή τους – δεν θεωρούνται επαναταξινόμησης. Συνεπώς, ένα παράγωγο μπορεί να μεταφερθεί από την κατηγορία, ή να συμπεριληφθεί στην κατηγορία της «εύλογης αξίας μέσω αποτελεσμάτων» μετά την αρχική αναγνώριση. Ομοίως, όταν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί επαναταξινόμηση ως αποτέλεσμα αλλαγής της λογιστικής πολιτικής μίας ασφαλιστικής εταιρείας σύμφωνα με την παράγραφο 45 του ΔΠΧΑ 4, «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια», αυτό αποτελεί αλλαγή των περιστάσεων και όχι επαναταξινόμηση. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή, (β) καταργεί την αναφορά του ΔΛΠ 39 στον όρο «τομέας» κατά τον καθορισμό ενός εργαλείου ως μέσο λογιστικής αντιστάθμισης. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή και (γ) απαιτεί τη χρήση του αναθεωρημένου πραγματικού επιτοκίου (σε αντίθεση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο) κατά τον επαναπροσδιορισμό ενός χρεωστικού τίτλου μετά την παύση λογιστικής αντιστάθμισης της εύλογης αξίας. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40, «Επενδύσεις σε ακίνητα»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και (α) αναθεωρεί το πεδίο εφαρμογής του (καθώς και το πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 16) όσον αφορά τα ακίνητα που βρίσκονται υπό κατασκευή ή αξιοποιούνται για μελλοντική χρήση ως επενδυτικά ακίνητα να ταξινομούνται στην κατηγορία των επενδύσεων σε ακίνητα. Στην περίπτωση που εταιρεία δεν είναι σε θέση να προσδιορίσει την εύλογη αξία του υπό κατασκευή επενδυτικού ακινήτου, αλλά αναμένει να προσδιορίσει την εύλογη αξία κατά την ολοκλήρωσή του, το υπό κατασκευή επενδυτικό ακίνητο θα επιμετρηθεί στο κόστος έως τη στιγμή που θα καταστεί εφικτό να προσδιοριστεί η εύλογη αξία ή θα ολοκληρωθεί η κατασκευή του. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή ενώ ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή της. Μια εταιρεία επιτρέπεται να εφαρμόσει την σχετική τροποποίηση οποιαδήποτε ημερομηνία πριν την 1 Ιανουαρίου 2009 εφόσον οι εύλογες αξίες των υπό κατασκευή επενδυτικών ακινήτων είναι εφικτό να προσδιοριστούν τη συγκεκριμένη ημερομηνία εφαρμογής, (β) αναθεωρεί τις συνθήκες εκούσιας αλλαγής λογιστικής πολιτικής προκειμένου να υπάρξει συνέπεια με το ΔΛΠ 8 και (γ) διευκρινίζει ότι η λογιστική αξία ενός επενδυτικού ακινήτου το οποίο βρίσκεται υπό μίσθωση είναι ίση με την τελευταία αποτίμησή του προσαυξημένη κατά οποιοδήποτε αναγνωρισμένη υποχρέωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 41, «Γεωργία»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και (α) αντικαθιστά τον όρο «κόστος σημείου πώλησης» με τον όρο «κόστος πώλησης». Αναθεωρεί στο παράδειγμα *Δέντρα σε μια φυτεία δάσους* τον όρο «Κορμοί δέντρων» σε «δέντρα που έχουν καταρριφθεί», (β) καταργεί την αναφορά στη χρήση προεξοφλητικού επιτοκίου προ-φόρου προκειμένου για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας, επιτρέποντας έτσι τη χρήση είτε του προ-φόρου είτε του μετά-φόρου προεξοφλητικού επιτοκίου ανάλογα με την μέθοδο αποτίμησης που εφαρμόζεται και (γ) καταργεί το γεγονός ότι απαγορεύονταν να λαμβάνονται υπόψη οι ταμειακές ροές που απορρέουν από πρόσθετες μεταβολές κατά την εκτίμηση της εύλογης αξίας. Αντιθέτως, λαμβάνονται υπόψη οι ταμειακές ροές που αναμένονται να προκληθούν από την «πιο σχετική αγορά». Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η προγενέστερη εφαρμογή.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή τάση	449.138	402.835	449.138	402.835
- Μέση τάση	1.042.480	888.362	1.042.480	888.362
- Χαμηλή τάση	3.945.993	3.485.757	3.945.993	3.485.757
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	-	11.803	-	-
	5.437.611	4.788.757	5.437.611	4.776.954
ΔΕΣΜΗΕ (Σημ. 16)				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	291.180	261.156	291.180	261.156
- Διοικητικές αμοιβές	13.201	12.596	13.201	12.596
	304.381	273.752	304.381	273.752
Λοιπά	81.491	91.659	81.278	91.596
	385.872	365.411	385.659	365.348
Σύνολο	5.823.483	5.154.168	5.823.270	5.142.302

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Αμοιβές προσωπικού	1.251.451	1.221.578	1.248.220	1.218.770
Εργοδοτικές εισφορές	364.787	362.088	363.810	360.890
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	(6.523)	3.182	(6.523)	3.182
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(190.247)	(169.059)	(190.247)	(169.059)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(343.310)	(335.116)	(343.310)	(335.116)
Σύνολο	1.076.158	1.082.673	1.071.950	1.078.667

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 11)	575.896	627.588	570.483	622.360
- Λογισμικό (Σημ. 12)	5.972	5.873	5.932	5.842
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ. 30)	(67.549)	(61.507)	(67.135)	(61.101)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(83.854)	(85.302)	(83.854)	(85.302)
Σύνολο	430.465	486.652	425.426	481.799

7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Τόκοι δανείων	202.481	172.890	202.432	172.865
Τραπεζικά έξοδα	1.063	528	1.063	528
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	2.032	2.164	2.032	2.164
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	4.067	4.596	4.067	4.596
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 27)	5.226	-	5.226	-
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων	1.345	1.057	1.345	1.057
Λοιπά	1.605	2.347	1.590	2.347
Σύνολο	217.819	183.582	217.755	183.557

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 27)	-	1.041	-	1.041
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	16.900	14.772	16.900	14.772
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 21)	3.435	1.518	1.451	1.235
Μερίσματα από θυγατρικές (Σημ. 13)	-	-	76.992	-
Μερίσματα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 20)	2.863	6.942	2.863	6.942
Λοιπά	7.926	4.796	7.925	4.796
Σύνολο	31.124	29.069	106.131	28.786

9. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	34.328	35.654	34.106	35.581
Φόροι και τέλη	20.834	13.653	20.057	13.147
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	2.956	8.726	2.956	8.726
Ζημιά διαγραφής έργων υπό κατασκευή	6.400	-	6.400	-
Λοιπά	15.092	13.419	14.019	12.662
	79.610	71.452	77.538	70.116
ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(7.356)	(6.337)	(7.356)	(6.337)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(2.892)	(3.880)	(2.892)	(3.880)
Έσοδα από ενοίκια	(1.341)	(1.400)	(1.341)	(1.400)
Κέρδη από απόσχιση κλάδου	-	-	-	(3.745)
Λοιπά	(15.433)	(16.589)	(15.433)	(16.589)
	(27.022)	(28.206)	(27.022)	(31.951)
Γενικό Σύνολο	52.588	43.246	50.516	38.165

10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Τρέχων φόρος εισοδήματος	538	27.298	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(90.551)	41.379	(93.747)	45.013
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	-	(14.630)	-	(14.630)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	(90.013)	54.047	(93.747)	30.383

Όλες οι εταιρείες του Ομίλου έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα και υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 25%. Ο φορολογικός συντελεστής το 2014 θα μειωθεί σε 20%, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010.

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.

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου (Φορολογία Εισοδήματος, ΦΠΑ, παρακρατούμενοι φόροι και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση), έναντι των οποίων καταβλήθηκε το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου μετά το συμψηφισμό φορολογικών οφειλών του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού οι φορολογικές αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος και το ΦΠΑ μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικής πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

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

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

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)		2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2003 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008

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:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Κέρδη προ φόρων	(395.892)	276.356	(326.708)	96.910
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	25%	25%	25%	25%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	(98.973)	69.089	(81.677)	24.228
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	-	(14.630)	-	(14.630)
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	8.339	1.074	5.742	1.050
Αφορολόγητα Έσοδα	(11.744)	(18.075)	(30.992)	(3.458)
Θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	-	9.258	-	15.880
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων για τις οποίες αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος	(815)	-	(815)	-
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	2.930	-	3.745	-
Φορολογικές ζημίες για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος	10.250	7.331	10.250	7.313
Φόρος εισοδήματος	(90.013)	54.047	(93.747)	30.383
	22,7%	19,6%	28,7%	31,4%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(323.270)	(281.891)	(329.716)	(288.839)
Χρέωση στα αποτελέσματα	90.551	(41.379)	93.747	(45.013)
Χρέωση απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	81.148	-	80.321	4.136
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(151.571)	(323.270)	(155.648)	(329.716)

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

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Ενεργητικού	290.352	207.046	289.993	206.684
- Παθητικού	(441.923)	(530.316)	(445.641)	(536.400)
Σύνολο	(151.571)	(323.270)	(155.648)	(329.716)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

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

Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού και παθητικού έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού				
- Υλικά και ανταλλακτικά	10.370	11.127	10.370	11.127
- Εμπορικές απαιτήσεις	8.984	11.316	8.984	11.316
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	20.681	23.760	20.681	23.760
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	46.903	60.259	46.903	60.259
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	69.940	64.567	69.724	64.359
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	18.483	-	18.483	-
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	28.808	35.863	28.808	35.863
- Φορολογικές ζημιές	86.040	-	86.040	-
- Λοιπά	143	154	-	-
Μεικτός αναβ. φόρος ενεργητικού	290.352	207.046	289.993	206.684
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(276)	(784)	(276)	(784)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(441.486)	(520.834)	(439.160)	(517.282)
- Παράγωγα	62	(1.244)	62	(1.244)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(223)	(1.832)	(223)	(1.832)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	(5.622)	(6.044)	(15.258)
Μεικτός αναβ. φόρος παθητικού	(441.923)	(530.316)	(445.641)	(536.400)
Καθαρός αναβ. φόρος παθητικού	(151.571)	(323.270)	(155.648)	(329.716)

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
- Υλικά και ανταλλακτικά	(757)	617	(757)	617
- Εμπορικές απαιτήσεις	(2.332)	(1.061)	(2.332)	(1.061)
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδουλευμένα έξοδα	(3.079)	(8.066)	(3.079)	(8.066)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(13.356)	795	(13.356)	795
- Επιχορηγήσεις	5.373	22.111	5.366	21.903
- Πάγια	(2.854)	683	(2.854)	683
- Παράγωγα	1.306	(260)	1.306	(260)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	508	541	508	541
- Θυγατρικές και συγγενείς	5.622	(12.570)	7.700	(15.258)
- Αποσβέσεις παγίων	(6.001)	(45.891)	(6.399)	(46.475)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	1.609	1.568	1.609	1.568
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	18.483	-	18.483	-
- Φορολογικές ζημιές	86.040	-	86.040	-
- Λοιπά	(11)	154	1.512	-
Χρέωση στα αποτελέσματα	90.551	(41.379)	93.747	(45.013)

Την 31 Δεκεμβρίου 2008 η Μητρική Εταιρεία παρουσιάζει φορολογικές ζημιές συνολικού ύψους Ευρώ 446 εκατ. Έναντι μέρους του ποσού αυτού ύψους Ευρώ 344 εκατ. έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού δεδομένου ότι επί του παρόντος, εκτιμάται ότι, μόνο το ποσό αυτό αναμένεται να συμψηφιστεί με φορολογητέα κέρδη σε επόμενες χρήσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ

	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2006	670.331	281.641	12.274	1.713.441	7.519.955	54.534	139.208	833.562	11.224.946
- 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)
Δεκεμβρίου 2007	672.140	300.517	11.822	1.691.924	7.453.088	53.188	139.069	1.111.129	11.432.877
- Προσθήκες	285	42.224	-	49	250	-	88	977.692	1.020.588
- Αποσβέσεις	-	(11.758)	(452)	(81.891)	(454.335)	(7.473)	(19.987)	-	(575.896)
- Αποσύρσεις	(102)	-	-	(4)	(14.275)	(13)	(902)	(811)	(16.107)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.493	8.694	-	95.644	797.921	13.235	16.527	(935.540)	(1.026)
- Μεταφορές	-	-	-	(1.184)	459	14	(14)	725	-
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφ	-	-	-	-	833	-	(2)	(6.875)	(6.044)
31 Δεκεμβρίου 2008	674.816	339.677	11.370	1.704.538	7.783.941	58.951	134.779	1.146.320	11.854.392
1 Ιανουαρίου 2007									
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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	670.331	281.641	12.274	1.713.441	7.519.955	54.534	139.208	833.562	11.224.946
31 Δεκεμβρίου 2007									
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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	672.140	300.517	11.822	1.691.924	7.453.088	53.188	139.069	1.111.129	11.432.877
31 Δεκεμβρίου 2008									
Αξία κτήσης	674.816	551.327	22.603	2.037.007	9.675.097	86.502	228.551	1.146.320	14.422.223
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(211.650)	(11.233)	(332.469)	(1.891.156)	(27.551)	(93.772)	-	(2.567.831)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	674.816	339.677	11.370	1.704.538	7.783.941	58.951	134.779	1.146.320	11.854.392

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία										
31 Δεκεμβρίου 2006		668.777	281.641	12.272	1.704.762	7.484.219	54.511	138.926	823.028	11.168.136
- 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)
31 Δεκεμβρίου 2007		670.389	300.517	11.820	1.682.509	7.419.588	53.183	138.700	1.097.813	11.374.519
- Προσθήκες		-	42.224	-	-	-	-	-	966.150	1.008.374
- Αποσβέσεις		-	(11.758)	(452)	(80.931)	(450.063)	(7.471)	(19.808)	-	(570.483)
- Αποσύρσεις		(102)	-	-	(4)	(14.275)	(13)	(902)	(811)	(16.107)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή		2.467	8.694	-	95.018	795.500	13.235	16.527	(932.467)	(1.026)
- Μεταφορές		-	-	-	(190)	(535)	14	(14)	725	0
- Λοιπές κινήσεις		-	-	-	-	833	-	(26)	(6.875)	(6.068)
31 Δεκεμβρίου 2008		672.754	339.677	11.368	1.696.402	7.751.048	58.948	134.477	1.124.535	11.789.209
1 Ιανουαρίου 2007										
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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		668.777	281.641	12.272	1.704.762	7.484.219	54.511	138.926	823.028	11.168.136
31 Δεκεμβρίου 2007										
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)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		670.389	300.517	11.820	1.682.509	7.419.588	53.183	138.700	1.097.813	11.374.519
31 Δεκεμβρίου 2008										
Αξία κτήσης		672.754	551.327	22.594	2.011.931	9.624.813	86.467	227.638	1.124.535	14.322.059
Σωρευμένες αποσβέσεις		-	(211.650)	(11.226)	(315.529)	(1.873.765)	(27.519)	(93.161)	-	(2.532.850)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο		672.754	339.677	11.368	1.696.402	7.751.048	58.948	134.477	1.124.535	11.789.209

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η ΔΕΗ θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου.

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. Επί του παρόντος 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.

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 ποών. 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 ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Εταιρεία					
	2008			2007		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία						
1 Ιανουαρίου	10.723	10.397	21.120	14.950	10.987	25.937
Προσθήκες	1.026	13.662	14.688	1.718	4.333	6.051
Αποσβέσεις	(5.932)	-	(5.932)	(5.842)	-	(5.842)
Απομείωση	-	-	-	-	(4.923)	(4.923)
Αποσύρσεις	(16)	-	(16)	(95)	-	(95)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(24.059)	(24.059)	(8)	-	(8)
31 Δεκεμβρίου	5.801	-	5.801	10.723	10.397	21.120

	Όμιλος					
	2008			2007		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία						
1 Ιανουαρίου	10.776	10.397	21.173	14.950	10.987	25.937
Προσθήκες	1.082	13.662	14.744	1.794	4.333	6.127
Αποσβέσεις	(5.972)	-	(5.972)	(5.873)	-	(5.873)
Απομείωση	-	-	-	-	(4.923)	(4.923)
Αποσύρσεις	(16)	-	(16)	(95)	-	(95)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(24.059)	(24.059)	-	-	-
31 Δεκεμβρίου	5.870	-	5.870	10.776	10.397	21.173

Εντός του 2008, η Μητρική Εταιρεία πραγματοποίησε γενικά έξοδα από συμμετοχή της σε Carbon Funds για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών αερίων Ευρώ 1.704 (2007: Ευρώ 2.507) τα οποία περιλαμβάνονται στις αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επίσης, αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ύψους Ευρώ 108.073.

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2006		
Αξία κτήσης	29.272	29.272
Σωρευμένες αποσβέσεις	(14.322)	(14.322)
Καθαρή αξία	14.950	14.950
31 Δεκεμβρίου 2007		
Αξία κτήσης	30.650	30.565
Σωρευμένες αποσβέσεις	(19.874)	(19.842)
Καθαρή αξία	10.776	10.723
31 Δεκεμβρίου 2008		
Αξία κτήσης	51.926	51.784
Σωρευμένες αποσβέσεις	(46.056)	(45.983)
Καθαρή αξία	5.870	5.801

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου.

13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	66.614
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	70.482
Σύνολο	-	-	75.761	137.934

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ (συνέχεια)

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 συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης	Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	2008	2007			
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1998	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

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.

Εντός του 2008 οι εταιρείες Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε., Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε. και Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε. μετονομάστηκαν σε ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε., SOLARBLAB Α.Ε. και ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε., αντίστοιχα.

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

Τον Μάρτιο 2008 η Μητρική Εταιρεία ως ο μοναδικός μέτοχος της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αποφάσισε τη μείωση και επιστροφή μέρους του μετοχικού κεφαλαίου της ύψους Ευρώ 62.173, ποσό το οποίο καταβλήθηκε εντός του Απριλίου 2008. Επίσης, εντός του 2008, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τη θυγατρική ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ύψους 76.992.

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε σε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ύψους Ευρώ 9.700. 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.

14. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global LLP, δημιούργησαν μια Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. ("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 5.080.000, 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 με απόφαση της EBRD η οποία κοινοποιήθηκε στην SENCAP την 16/10/08.
- 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 αναβλήθηκε λόγω διαπίστωσης ενδεχόμενης σύγκρουσης συμφερόντων σε ορισμένα έργα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

14. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (συνέχεια)

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Ενεργητικό	312	1.887
Παθητικό	(172)	(519)
Ίδια κεφάλαια	(140)	(1.368)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(1.228)	(1.162)

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	22.487	-	30.800
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.278	1.207	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	893	456	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.062	2.005	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	892	1.162	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	958	966	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	5.762	5.582	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	153	162	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	24	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	24	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	24	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	24	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	24	-	-	-
	<u>12.118</u>	<u>34.027</u>	<u>-</u>	<u>30.800</u>

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

Θυγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης	Έτος Ίδρυσης/ κτίσης	Αντικείμενο
		2008	2007			
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	Ελλάδα		Μεταλλουργική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2000	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2001	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2004	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	2005	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	2008	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 και του 2007 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, ενώ εντός του 2007 η συμμετοχή περιορίστηκε στο ποσό των Ευρώ 30.800 καταγράφοντας πάλι απομείωση Ευρώ 6.232. Εντός του 2008, η Μητρική Εταιρεία απομείωσε πλήρως τη συμμετοχή της στην εν λόγω συγγενή εταιρεία λόγω της συνεχούς επιδείνωσης της οικονομικής της απόδοσης και της μη ύπαρξης ενδείξεων ανάκαμψης ενός των προσεχών ετών. Οι ανωτέρω κινήσεις αφορούν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις.

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ. 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 και 2008 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».

Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συγγενούς επιχείρησης WIND – PPC Holding N.V. έναντι του ποσού των Ευρώ 175 εκατ., συναλλαγή από την οποία προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ.

Ο Όμιλος εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ 1.146 (2007: Ευρώ 7.679).

Τα μερίσματα που έλαβε ο Όμιλος από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 ανήλθαν σε Ευρώ 145 (2007: Ευρώ 322).

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007:

	31 Δεκεμβρίου 2008		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	77.055	(87.412)	10.357
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.013	(1.742)	(1.271)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	10.707	(9.814)	(893)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	5.187	(3.125)	(2.062)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.658	(2.766)	(892)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.256	(298)	(958)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	20.989	(15.480)	(5.509)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	148	(4)	(144)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	26	(2)	(24)
	122.143	(120.651)	(1.492)
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)
	110.517	(76.490)	(34.027)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

15. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημίες)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	81.232	(22.487)	96.204	13.249
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	719	215	725	278
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	(36)	-	(218)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	440	57	440	135
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	796	44	315	47
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(8)	-	(13)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	(335)	-	(1)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	(11)	-	(15)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(5)	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(5)	-	-
Αιολικό Πάρκο ΔΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(5)	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(5)	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(5)	-	-
	83.187	(22.586)	97.684	13.462

16. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	122	-	325	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	17.112	(8.736)	1.547	(631)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	33	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	35	-	20	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-	6	-
	17.311	(8.736)	1.927	(631)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(195)	174	(96)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	196	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	340	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	345	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)	464	-
Tellas (Σημ. 19 και 32)	-	-	15.603	(13.648)
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	24.924	-	30.413	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	262	-
	25.061	(2.745)	47.797	(13.744)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 32)	548.834	(617.820)	42.034	(71.700)
	548.834	(617.820)	42.034	(71.700)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	2008		2007	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	35	-	34	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	15.507	(14.926)	142	-
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	34	-	17	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-	5	-
	15.595	(14.926)	208	-
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	147	(1.468)	307	(1.479)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3	-	393	-

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2	-	483	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενέργεια Α.Ε.	21	-	-	-
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	188	-	3.478	-
Tellas	-	-	3.785	(2.985)
ΛΑΡΚΟ	67.960	(7.880)	66.114	(5.796)
SENCAP	(122)	-	220	-
	68.199	(9.348)	74.780	(10.260)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ (Σημ. 1)				
Χρήση συστήματος μεταφοράς	291.180	-	261.156	-
Αποσπασμένο προσωπικό	13.201	-	12.596	-
Πρόσβαση και λειτουργία συστήματος Μεταφοράς	-	(336.491)	-	(301.989)
Αγορές ενέργειας	-	(603.504)	-	(343.708)
Λοιπές υπηρεσίες	21.616	-	21.676	-
	325.997	(939.995)	295.428	(645.697)

16. 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 αντिलογίστηκε, 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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2008 ανήλθε σε Ευρώ 7,9 εκατ. (2007: Ευρώ 1,3). Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε προσωρινά τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω του γεγονότος ότι οι άσχημες καιρικές συνθήκες δε επέτρεψαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της.

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 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	418.269	12.836	642.688	11.706
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	849.942	60.595	629.235	45.350
	1.268.211	73.431	1.271.923	57.056

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 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	866	764	500	477
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	368	493	230	243
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	344	70	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	7	5	-	-
- Λοιπές παροχές	6	2	6	2
	1.591	1.334	736	722
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυντών Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	1.608	1.397	1.608	1.397
- Εργοδοτικές εισφορές	180	150	180	150
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	261	-	261	-
	2.049	1.547	2.049	1.547
	3.640	2.881	2.785	2.269

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

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

17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Λιγνίτης	63.356	54.375	63.356	54.375
Υγρά καύσιμα	90.675	120.784	90.675	120.784
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	717.028	640.647	716.257	639.884
Αγορές υπό παραλαβή	50.534	44.615	50.534	44.615
	921.593	860.421	920.822	859.658
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(159.056)	(151.685)	(159.030)	(151.685)
Σύνολο	762.537	708.736	761.792	707.973

Εντός του 2008 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 7.371 (2007: Ευρώ 2.468) και Ευρώ 7.345 (2.468) αντίστοιχα. Επίσης εντός του 2008 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε υποτίμηση στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων υγρών καυσίμων ύψους Ευρώ 56,977 (2007: Ευρώ 0). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

18. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Υψηλή τάση	86.292	84.851	86.292	84.851
Μέση και χαμηλή τάση	566.058	474.911	566.058	474.911
Συμμετοχές καταναλωτών	10.010	9.318	10.010	9.318
	662.360	569.080	662.360	569.080
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	349.289	330.330	349.289	330.330
	1.011.649	899.410	1.011.649	899.410
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(146.470)	(116.752)	(146.470)	(116.752)
Σύνολο	865.179	782.658	865.179	782.658

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 εταιρίες. 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.

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:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	116.752	126.703	116.752	126.703
- Πρόσθετη πρόβλεψη	34.024	16.342	34.024	16.342
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(2.087)	(25.291)	(2.087)	(25.291)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(2.219)	(1.002)	(2.219)	(1.002)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	146.470	116.752	146.470	116.752

18. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007, η ενηλικίωση των τιμολογηθέντων εμπορικών απαιτήσεων είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			< 45	45 – 180	180 – 365	> 365
2008	515.890	184.286	161.475	109.518	44.855	15.756
2007	452.328	177.337	128.545	86.658	35.542	24.246

19. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
ΦΠΑ	170.270	59.689	170.026	59.689
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	38.777	38.786	38.777	38.786
Ασφαλιστικοί οργανισμοί				
- εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	24.885	23.255	24.885	23.255
Απαιτήσεις από εργολάβους	17.343	11.399	17.343	11.399
ΔΕΗ Ανανεώσιμες	-	-	17.112	1.547
Tellas (ενοικίαση οπτικών ινών)	4.320	15.603	4.320	15.603
Λοιπά	613	9.480	595	9.608
	284.270	186.274	301.120	187.949
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(29.474)	(34.021)	(29.474)	(34.021)
Σύνολο	254.796	152.253	271.646	153.928

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 προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992 καταβλήθηκε το 2006 ποσό Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997 καταβλήθηκαν Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31 Δεκεμβρίου 2004).
- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995, καταβλήθηκαν Ευρώ 1.480, ποσό το οποίο εντός του 2007 συμψηφίστηκε με άλλες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημ. 29).

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, απαιτήσε 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 (νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφελείας, ήτοι ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ βάσει Ν.3655/2008) 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

19. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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.

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.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	34.021	45.967	34.021	45.967
- Πρόσθετη πρόβλεψη	2.080	-	2.080	-
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(6.624)	(6.775)	(6.624)	(6.775)
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(3)	(5.171)	(3)	(5.171)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	29.474	34.021	29.474	34.021

20. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	18.486	63.265	18.486	63.265
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	4.385	8.803	4.385	8.803
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
Σύνολο	23.256	72.453	23.256	72.453

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 50.542 και χρεώθηκε (2007: Ευρώ 16.407 - πιστώθηκε) στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση» στα ίδια κεφάλαια (Σημ. 24). Εντός του 2008 Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 2.863 (2007: Ευρώ 6.942), αντίστοιχα (Σημ. 8).

21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Ταμείο	1.361	1.970	1.359	1.970
Καταθέσεις όψεως	17.089	21.765	14.032	19.514
Προθεσμιακές καταθέσεις	85.000	166.000	85.000	-
Σύνολο	103.450	189.735	100.391	21.484

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 3.435 (2007: 1.518) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 1.451 (2007: Ευρώ 1.235) για την Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 8). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ.

22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000. Το καταστατικό της μεταξύ άλλων ορίζει ότι: (α) Το Ελληνικό Δημόσιο δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο και (β) 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 2008 και 2007 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

23. 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. Εντός του 2008 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε τακτικό αποθεματικό (2007: Ευρώ 3.164).

24. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Αφορολόγητα	113.654	113.654	113.654	113.654
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	94.779	94.779	94.779	94.779
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση» (Σημ. 20)	3.099	53.641	3.099	53.641
Σύνολο	211.532	262.074	211.532	262.074

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 2008 βάσει φορολογικού συντελεστή 25%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2008 και 2007 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

25. 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 τουλάχιστον του 70% των μετόχων της Εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) 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 και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Εντός του 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 οποία καλύφθηκε από το λογαριασμό υπόλοιπο κερδών εις νέο. Επίσης, εντός του 2008, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη διανομή μερίσματος Ευρώ 23.200 (Ευρώ 0,10 ανά μετοχή), για το έτος 2007, η οποία καλύφθηκε από το λογαριασμό υπόλοιπο κερδών εις νέο. Δεδομένου ότι η χρήση 2008 είναι ζημιογόνος δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για τη χρήση αυτή.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 238 (2007: Ευρώ 231).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

26. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Τραπεζικά δάνεια	1.378.707	1.237.840	1.378.675	1.237.840
Ομόλογα πληρωτέα	2.933.694	2.558.691	2.933.694	2.558.691
Γραμμάτια πληρωτέα	76	10	92	10
Σύνολο	4.312.477	3.796.541	4.312.461	3.796.541
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	115.705	206.756	115.673	206.756
- Ομόλογα πληρωτέα	1.375.000	820.000	1.375.000	820.000
- Γραμμάτια πληρωτέα	76	10	92	10
Σύνολο	1.490.781	1.026.766	1.490.765	1.026.766
Μακροπρόθεσμο μέρος	2.821.696	2.769.775	2.821.696	2.769.775

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 7). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού:

	2008	2007
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Σταθερού επιτοκίου	1.200.000	1.375.984
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.733.694	1.283.695
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	693.561	465.150
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	647.875	630.652
Πιστώσεις έργων		
- Σταθερού επιτοκίου	92	10
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	37.239	41.050
Σύνολο	4.312.461	3.796.541

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και 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.

Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα (περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)

	2008	2007
EURO	99,2%	98,7%
USD	0,0%	0,0%
CHF	0,8%	1,3%

Εντός του 2008 η ΔΕΗ προέβη σε :

- Έκδοση έντεκα σειρών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 840 εκατ. αποπληρωτέα στην περίοδο 2009 – 2013,
- Αντληση ποσού Ευρώ 342 εκατ. μακροπρόθεσμων δανείων 15ετούς διάρκειας, που αφορούν συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 435 εκατ. αποπληρωτέα την περίοδο 2012 – 2023,
- Παράταση κατά ένα έτος του έτους αποπληρωμής ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 355 εκατ. αρχικής λήξης το 2008.

Επίσης, εντός του 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την κατάρτιση προγράμματος EMTN, το αρχικό ύψος του οποίου καθορίστηκε σε Ευρώ 2 δις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

26. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (συνέχεια)

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 (βάσει των ισοτιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007) είναι το ακόλουθο:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Εντός ενός έτους	1.490.765	1.026.766
Εντός του δεύτερου έτους	619.478	713.656
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.430.652	1.490.756
Μετά από πέντε έτη	771.566	565.363
Σύνολο	<u>4.312.461</u>	<u>3.796.541</u>

Σημειώνεται ότι εντός του έτους 2009 αποπληρώνονται ομολογιακά δάνεια συνολικού ύψους Ευρώ 220 εκατ. ετήσιας αρχικής διάρκειας για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειάς τους για ένα ακόμη έτος με αποπληρωμή εντός του έτους 2010

Η εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 903 εκατ. (2007: Ευρώ 911 εκατ.), ενώ τα αντίστοιχα υπόλοιπα στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 900 εκατ. (2007: Ευρώ 900 εκατ.).

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

Πράξεις προαγοράς

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος (η άλλη η οποία σχετίζεται με την ολοσχερή αποπληρωμή ενός κοινοπρακτικού δανείου σε Ελβετικά φράγκα, το οποίο είχε συναφθεί το έτος 2003 αφορούσε ποσό 150 εκατ. Ελβετικών φράγκων και αποπληρώθηκε στις 13 Ιουνίου 2008).

Η εν ισχύ πράξη προαγοράς συναλλάγματος αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4.118 δις και σχετίζεται με δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέο με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2009 - Ιανουαρίου 2016.

27. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	<u>249</u>	<u>-</u>	<u>249</u>	<u>-</u>
Ενεργητικού	<u>-</u>	<u>4.977</u>	<u>-</u>	<u>4.977</u>

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Την 31 Δεκεμβρίου 2008 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ τρία συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων ονομαστικής ανεξόφλητης αξίας Ευρώ 175 εκατ. που λήγουν την περίοδο 2009 – 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 ανήλθε σε Ευρώ 5.226 ζηνία - Σημ. 7 Χρηματοοικονομικά Έξοδα (2007: Ευρώ 1.041 κέρδος – Σημ. 8 Χρηματοοικονομικά Έσοδα).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

28. 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 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Παρούσα αξία υποχρέωσης	278.241	265.363	278.241	265.363
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(43.728)	(24.326)	(43.728)	(24.326)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	234.513	241.037	234.513	241.037
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	3.402	4.260	3.402	4.260
Χρηματοοικονομικό κόστος	14.389	13.118	14.389	13.118
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλ/κών ζημιών	-	30	-	30
	17.791	17.408	17.791	17.408
Μεταβολές καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	241.037	237.855	241.037	237.855
Παροχές που χορηγήθηκαν	(24.315)	(14.226)	(24.315)	(14.226)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	17.791	17.408	17.791	17.408
Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης	234.513	241.037	234.513	241.037
Συμφωνία παρούσας αξίας της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	265.363	264.734	265.363	264.734
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	3.402	4.260	3.402	4.260
Χρηματοοικονομικό κόστος	14.389	13.118	14.389	13.118
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	19.402	(2.523)	19.402	(2.523)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(24.315)	(14.226)	(24.315)	(14.226)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	278.241	265.363	278.241	265.363
Τιμές παραδοχών				
Επιτόκιο προεξόφλησης	6,20%	5,60%	6,20%	5,60%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	0%-5%	0% - 4%	0%-5%	0% - 4%
Μέση διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	12,63	14,31	12,63	14,31

29. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Επιδικίες με υπαλλήλους/ τρίτους (Σημ. 35)	165.157	148.740	165.157	148.740
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 19)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	16.541	14.697	16.541	14.697
Πάγια ΟΑΠ	7.373	7.373	7.373	7.373
Σύνολο	231.747	213.486	231.747	213.486

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008 η Εταιρεία σχημάτισε πρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους 24.304 (2007: Ευρώ 25.597 αντιστροφή πρόβλεψης - κέρδος). Επίσης, εντός του 2008 κατέβαλε Ευρώ 7.887 για υποθέσεις που οριστικοποιήθηκαν (2007: Ευρώ 2.863).

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 άνευ ανταλλάγματος.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

29. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ (συνέχεια)

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Υπόλοιπο αρχής	14.697	14.000	14.697	14.000
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	2.357	845	2.357	845
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.858)	(1.205)	(1.858)	(1.205)
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.345	1.057	1.345	1.057
Υπόλοιπο τέλους	16.541	14.697	16.541	14.697

30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ		Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές	Σύνολο
			Καταναλωτών	
Καθαρή αξία	31 Δεκεμβρίου 2006	379.706	1.312.170	1.691.876
- Εισπράξεις		6.536	199.008	205.544
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)		(13.850)	(47.657)	(61.507)
31 Δεκεμβρίου 2007		372.392	1.463.521	1.835.913
- Εισπράξεις		11.204	200.435	211.639
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)		(14.185)	(53.364)	(67.549)
31 Δεκεμβρίου 2008		369.411	1.610.592	1.980.003
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
Καθαρή αξία	31 Δεκεμβρίου 2006	373.274	1.312.170	1.685.444
- Εισπράξεις		6.000	199.007	205.007
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)		(13.444)	(47.657)	(61.101)
31 Δεκεμβρίου 2007		365.830	1.463.520	1.829.350
- Εισπράξεις		11.204	200.436	211.640
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 6)		(13.771)	(53.364)	(67.135)
31 Δεκεμβρίου 2008		363.263	1.610.592	1.973.855

31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Προκαταβολές πελατών	501.558	465.662	501.558	465.662
Λοιπά	16	16	16	16
Σύνολο	501.574	465.678	501.574	465.678

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 ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	401.431	392.235	408.611	391.941
Δημοτικά τέλη	177.852	173.667	177.852	173.667
Ασφαλιστικά ταμεία	92.620	91.613	92.614	91.613
Ελληνική τηλεόραση	48.596	46.956	48.596	46.956
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 16)	68.986	29.666	68.986	29.666
Παρακρατούμενοι φόροι	45.740	34.706	45.627	34.706
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	33.118	29.588	33.118	29.588
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	22.240	13.686	22.240	13.686
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	353	21.329	353	21.329
TELLAS	315	13.648	315	13.648
Λοιπά	26.349	44.310	26.347	44.883
Σύνολο	929.653	903.457	936.712	903.736

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 το έτος 2008 ανήλθαν σε Ευρώ 29.058 (2007: Ευρώ 27.036) 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, δεσμεύθηκαν (περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις), καθώς η ΔΕΗ διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή ύψους Ευρώ 12.053. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου και εκδόθηκε απόφαση η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, υποβλήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της προαναφερθείσας απόφασης στο Ανώτατο Δικαστήριο. Η αίτηση αναίρεσης συζητήθηκε τον Οκτώβριο 2007, ενώπιον του Αρείου Πάγου και παραπέμφθηκε στο Εφετείο προς νέα εκδίκαση. Η υπόθεση συζητήθηκε εκ νέου στο Εφετείο την 5 Μαρτίου 2009.

33. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 η ΔΕΗ είχε αντλήσει από τους δεσμευτικούς αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς Ευρώ 357.500, επί των οποίων λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου. Επίσης, εντός του 2008 η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. σύναψε σύμβαση αλληλόχρεου λογαριασμού συνολικού ύψους Ευρώ 3 εκατ. εκ των οποίων Ευρώ 2 εκατ. αναλήφθηκαν και Ευρώ 1 εκατ. αποπληρώθηκε εντός της χρήσης. Το εν λόγω δάνειο λήφθηκε χωρίς την παροχή εξασφαλίσεων.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	438.000	280.000	435.000	280.000
- Μη αντληθέν ποσό	(79.500)	(83.100)	(77.500)	(83.100)
- Αντληθέν ποσό	358.500	196.900	357.500	196.900

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	63.589	50.332	63.542	50.332
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	60.473	61.548	60.473	61.548
Αγορές ενέργειας	2.428	214	2.428	214
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	3.546	-	3.546	-
Ορυχείο Κλείτου, κόσμη απαλλοτριώσεως	2.010	2.010	2.010	2.010
Αναπαύσεις προσωπικού και υπερωρίες	43.043	61.859	43.043	61.859
Αγορά εκπομπών CO ₂	84.013	260	84.013	260
Λοιπά	13.230	7.768	12.742	7.104
Σύνολο	272.332	183.991	271.797	183.327

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κυριότητα της περιουσίας

Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό όικο, 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 απαλλοτριώσεως διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2008, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 642 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 353 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 43 εκατ. περίπου.
3. *Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:* Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 166 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. *Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:* Έως τις 31 Δεκεμβρίου 2008 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας, ήτοι ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ βάσει Ν.3655/2008) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 86.060 με στόχο: α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία εισέπραξε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές),

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393, ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Οι υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Αρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Όσον αφορά στην αναμενόμενη απόφαση η θετική εισήγηση υπέρ της ΔΕΗ στο τμήμα του Αρείου Πάγου στο οποίο είχε εισαχθεί η υπόθεση, θα συνεκτιμηθεί κατά την εκδίκαση της υπόθεσης στην Ολομέλεια. Η όποια τυχόν απόφαση εκδοθεί θα αποτελέσει δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες υποθέσεις με συναφές αντικείμενο, στο (β) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (γ) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, που συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση απόφασης στο (δ) όπου έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση εις βάρος της ΔΕΗ και η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2008 ανέρχεται σε Ευρώ 165 εκατ. περίπου.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις

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

1. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η Περιβαλλοντική Αδειοδότηση μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.
2. Σύμφωνα με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκεκριμένο σχέδιο διαχείρισης και τους εγκεκριμένους 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 οι οποίες ευρίσκονται στο τελευταίο στάδιο. Η οδική σήραγγα Μεσοχώρα – Φράγμα έχει δοθεί στην κυκλοφορία από τον Αύγουστο 2008. Μετά την έκδοση του Ν.3734/2009, με τον οποίο ρυθμίζονται τα θέματα απαλλοτριώσεων στην περιοχή Μεσοχώρας, προωθείται η κατασκευή των υπολειπόμενων εργασιών στο Έργο. Οι εργασίες αυτές είναι απαραίτητο να έχουν ολοκληρωθεί πριν την έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής και την έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 278,2 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 115 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου.
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:
 - i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
- iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο πρόγραμμα μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών 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 σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (δ) μέτρου. Το έργο που αναφέρεται την παράγραφο (β) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008 ενώ το έργο που αναφέρεται την παράγραφο (γ) παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή του εκτιμάται εντός του α' εξαμήνου του 2009.

Αναμένεται η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την πρόσφατη έκδοση (Αύγουστος 2008) της ΚΥΑΑ 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 ως άνω (1) και (2) 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.
- 5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο στις εγκαταστάσεις της. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του εν λόγω υλικού.
- 6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) που είναι αναγνωρισμένα από την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Διευκρινίζεται δε 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 πληροῦνται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Μετά από διεθνή διαγωνισμό, το έργο «Προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΜΕΤΚΑ. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο 2007. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 219 εκατ. και η προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου είναι 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου. Έχει εκδοθεί η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Είναι σε εξέλιξη διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης των μελετών για το Έργο καθώς και η άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού επί τόπου του Έργου. Γίνονται συζητήσεις με τον Ανάδοχο για την αντιμετώπιση οικονομικών θεμάτων και τεχνικών τροποποιήσεων που έχουν προκύψει. Εγκρίθηκε η Μελέτη Επεξεργασίας και Διάθεσης υγρών Βιομηχανικών αποβλήτων. Υποβλήθηκε ο Φάκελος της Οικοδομικής Άδειας και προχωρεί η διαδικασία ελέγχου για την έκδοσή της. Ανατέθηκε σε Μελετητικό Γραφείο η μελέτη Οριοθέτησης-Διευθέτησης του ρέματος εντός του γηπέδου του ΑΗΣ. Αναμένεται η ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας και η έναρξη των επί τόπου εργασιών εντός του πρώτου τριμήνου του 2009.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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.

Επιχειρησιακό Σχέδιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας 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 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 Δυο 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.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Οption) 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.

Επιχειρησιακό πρόγραμμα ΔΕΗ Α.Ε.

Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της ΔΕΗ Α.Ε. παρουσιάστηκε στο επενδυτικό κοινό στις 18 Νοεμβρίου 2008.

Προσφυγή κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ), προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Την Επιστολή αναμένεται να ακολουθήσει έκδοση (δεύτερης) Απόφασης της Επιτροπής κατά το άρθρο 86(3) της ΕΚ.

Άσκηση διοικητικής προσφυγής και καταγγελία σύμβασης

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑτΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑτΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑτΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ. Η σχετική αίτηση της ΑτΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑτΕ παραιτήθηκε από αυτή, οπότε η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία επανακαθορισμού των νομικών της κινήσεων.

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

Τον Απρίλιο 2008, έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για την νέα θερμοηλεκτρική μονάδα ανέρχεται σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου ανέρχεται σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Η προθεσμία υποβολής προσφορών έληγε αρχικά τον Ιούλιο 2008, παρατάθηκε κατά δύο μήνες και στη συνέχεια, πήρε νέα καταληκτική ημερομηνία στις 25 Νοεμβρίου 2008, οπότε και κατατέθηκαν οι προσφορές τεσσάρων διαγωνιζομένων. Η Επιτροπή Αποσφράγισης έκανε αποδεκτούς όλους τους Διαγωνιζόμενους και στις 4 Δεκεμβρίου 2008 διαβίβασε τις προσφορές στην Επιτροπή Αξιολόγησης, η οποία ξεκίνησε τη διαδικασία της Τεχνικής Αξιολόγησης. Εκδόθηκε από τις Αρχές η Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση – Αξιολόγηση της Μονάδας και αναμένεται η υποβολή της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων. Εγκρίθηκε η ανάθεση σε μελετητικό Γραφείο της εκπόνησης Μελέτης οριοθέτησης-διευθέτησης του ρέματος «Κουβελόρεμα», του σχεδιασμού των απαραίτητων έργων αντιπλημμυρικής προστασίας και της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την οριοθέτηση-διευθέτηση του ρέματος.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα

Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας ΙΙ στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε 675 εκατ. Ευρώ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρροπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε καθοριστεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Η ΡΑΕ, την 1 Δεκεμβρίου 2008, διαβίβασε στην Επιχείρηση την θετική γνωμοδότηση για τον καθορισμό των όρων και προϋποθέσεων της Άδειας Παραγωγής. Προετοιμάζεται ο φάκελος προς ΥΠΕΧΩΔΕ για την ανανέωση και την τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του ΑΗΣ Μελίτης. Στις 18 Φεβρουαρίου 2009, την καθορισθείσα ημερομηνία υποβολής των προσφορών, δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

Υπογραφή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας

Στις 23 Ιουλίου 2008 υπεγράφη νέα συλλογική σύμβαση εργασίας μεταξύ της Διοίκησης και των εργατικών ενώσεων για τα έτη 2008-2009.

Αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας

Σύμφωνα με Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία τέθηκε σε ισχύ από 1 Ιουλίου 2008, τα τιμολόγια ηλεκτρικού ρεύματος μέσης και χαμηλής τάση αυξάνονται για τις καταναλώσεις που θα πραγματοποιηθούν από 1 Ιουλίου 2008 εφεξής ως ακολούθως

- Η οικιακή χρήση, 6,5%
- Η γεωργική χρήση, 7%
- Η εμπορική χρήση, 8%
- Η βιομηχανική χρήση, 9,5%
- Η δημόσια χρήση, 8%
- Ο δημοτικός φωτισμός, κατά 7%

Πέραν των ανωτέρω τα τιμολόγια Υψηλής τάσης αυξάνονται κατά 10%.

36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη 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 κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Ο Όμιλος δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. 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:

Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτόν μέρη. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανάκλαται από το ύψος του κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)

Ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση 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.

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθεσίμων 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 26. 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.

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 ταμειακών διαθεσίμων. Ο Όμιλος διατηρεί ισορροπία μεταξύ χρηματοδότησης και ευελιξίας μέσω της χρήσης ανοικτών λογαριασμών, ομολόγων και τραπεζικών δανείων. 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>> 5 έτη</u>	<u>Σύνολο</u>
31 Δεκεμβρίου 2008						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	357,5	-	-	-	-	357,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	1,0	-	-	1,0
Δάνεια	-	695,1	795,8	2.050,0	771,5	4.312,4
31 Δεκεμβρίου 2007						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	196,9	-	-	-	-	196,9
Δάνεια	-	217,8	807,8	2.205,6	565,3	3.796,5

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 λογαριασμούς. 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 κυμαινόμενου επιτοκίου. Η γενικότερη πολιτική είναι η διαχείριση του επιτοκιακού κόστους χρησιμοποιώντας μείγμα σταθερών και κυμαινόμενων 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 κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)

	<u>Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων</u>
2008		
Euro	+15	(4,2)
Chf	+15	(0,06)
Euro	-15	4,2
Chf	-15	0,06
2007		
Euro	+15	(3)
Chf	+15	(0.2)
Euro	-15	3
Chf	-15	0.2

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων, από πιθανές εύλογες μεταβολές στην ισοτιμία του Ελβετικού Φράγκου (CHF), με όλες τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό (σε εκατ. Ευρώ):

	<u>Ανατίμηση/ Υποτίμηση CHF</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (CHF)</u>
2008	+5%	(2)
	-5%	1,8
2007	+5%	(2.7)
	-5%	2.5

Κίνδυνος αγοράς

Ομίλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει την έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων για το 2008. Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	<u>Υγρά Καύσιμα (τόνοι)</u>	<u>Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)</u>	<u>Οριακή Τιμή Συστήματος (μεγαβατώρας)</u>
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	2,2 Ευρώ εκατ.	23,4 Ευρώ εκατ.	6,8 Ευρώ εκατ.

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.

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.

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 και το μελλοντικό επενδυτικό του πρόγραμμα. Σε αυτό το πλαίσιο, η Διοίκηση του Ομίλου έχει θέσει ως στόχο τη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους (ξένα κεφάλαια) προς ίδια κεφάλαια μεταξύ 98% και 105%.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

36. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2008	2007
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.312.461	3.796.541
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	358.500	196.900
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(103.450)	(189.735)
Καθαρό χρέος	<u>4.567.511</u>	<u>3.803.706</u>
Ίδια κεφάλαια	4.810.624	5.279.901
Μείον:		
αποθεματικό αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(3.099)	(53.641)
	<u>4.807.525</u>	<u>5.226.260</u>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	<u>95%</u>	<u>73%</u>

37. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2008	2007	2008	2007
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	<u>42.549</u>	<u>41.746</u>	<u>42.213</u>	<u>41.579</u>

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 μη μεταβληθεί σημαντικά 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.

38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομολογιακά Δάνεια

Η Μητρική Εταιρεία το διάστημα Ιανουάριος – Μάρτιος 2009 προχώρησε στην έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 565 εκατ. και στην ανανέωση, το Φεβρουάριο 2009, ενός ομολογιακού δανείου ετήσιας διάρκειας ύψους Ευρώ 70 εκατ. για ένα επιπλέον έτος. Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 420 εκατ. Για πρώτη φορά η Μητρική Εταιρεία σε κάποιες από τις δανειακές της συμβάσεις έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές και άλλες ρήτρες (εκτός του ιδιοκτησιακού της καθεστώτος) οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους (υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ, υποχρέωσης διατήρησης: (α) του δείκτη EBITDA/Τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος/Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από 2).

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 110-120MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Στα πλαίσια του Σταδίου II της κλειστής διαδικασίας, στις 6 Ιουνίου 2008, υποβλήθηκαν 4 προσφορές και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους. Στις 14 Ιανουαρίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Η διαγωνιστική διαδικασία βρίσκεται στο τελικό στάδιο ανάθεσης. Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

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

Στις 12 Φεβρουαρίου 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%.

Έγκριση Προϋπολογισμού 2009

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Φεβρουάριο του 2009 τον προϋπολογισμό της για το έτος 2009.

39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων

Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Το σύστημα αυτό εφαρμόστηκε και το 2007. Η επίδραση του συστήματος αυτού στις οικονομικές καταστάσεις ανέρχεται σε Ευρώ 18,5 εκατ. (2007: Ευρώ 19 εκατ.).

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 Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή. Σύμφωνα με το πρόσφατα ανακοινωθέν πρόγραμμα από την Επιβλέπουσα Επιτροπή, θεωρείται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κόσσοβου μέσα στο δεύτερο τρίμηνο του 2009, να υποβάλλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς: α) κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους. Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Την 30 Οκτωβρίου 2008 Στη συνέχεια το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την κατασκευή των προαναφερθέντων δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλβουργικής, αφού δρομολογηθούν οι ενέργειες για τη σύσταση ξεχωριστής κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία «Χαλβουργική» να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ Α.Ε. το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας.

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE»

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

- α) ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN A.E. το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. Τον Ιούνιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επίσημως, προσφορά για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού.
- β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και,
- γ) ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου προβλέπεται ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

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

Το Σεπτέμβριο 2008, ο Οίκος αξιολογητών Moody's διατήρησε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ στα ίδια επίπεδα, δηλαδή Α2, ενώ διαφοροποίησε την προοπτική (outlook) της Εταιρείας σε αρνητική (negative) από σταθερή (stable). Επίσης ο Οίκος Standard and Poor's υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ σε BBB, από BBB+ και ταυτόχρονα έθεσε την ΔΕΗ σε αρνητική (negative) πιστωτική παρακολούθηση (negative credit watch) από σταθερή (stable) προοπτική.

39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (συνέχεια)

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση Άδειας εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την εν λόγω περίοδο. Το Φεβρουάριο 2009 η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2008. Εντός του 2008 εκδόθηκε Κοινή Υπουργική Απόφαση με την οποία εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO₂ για το έτος 2008. Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 1 Ιανουαρίου 2008 έως και 31 Δεκεμβρίου 2008 ανέρχεται σε 52,7 εκατ. τόνους περίπου. Τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) για το έτος 2008 είναι 44,2 εκατ. τόνοι, οι οποίοι και έχουν ήδη κατανεμηθεί στους λογαριασμούς της ΔΕΗ στο Εθνικό Μητρώο. Ως εκ τούτου το έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών της ΔΕΗ για το έτος 2008 εκτιμάται σε 8,5 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται ότι το μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά το πέρας των επιθεωρήσεων των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2008 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου, καθώς και μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2008.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
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 ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΦΘΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΘΑΩΚΑ/ΝΗΣ		ΛΟΠΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ		
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ																					
Πωλήσεις σε τρίτους																					
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	0	0	0	0	5.426	4.761	0	0	0	0	5.426	4.761	0	0	5.426	4.761	
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	4.499	3.390	0	0	0	0	0	0	0	0	(4.492)	(3.380)	7	10	0	12	7	22	
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	0	0	5	6	
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	408	328	0	0	0	0	0	0	0	0	(408)	(328)	0	0	0	0	0	0	
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	22	22	13	13	0	0	0	0	0	0	(22)	(22)	13	13	0	0	13	13	
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	291	261	0	0	0	0	0	0	0	0	291	261	0	0	291	261	
Λοιπές πωλήσεις	2	6	7	10	3	5	11	12	51	52	1	0	6	7	80	92	0	0	80	92	
Εισοτηρικές πωλήσεις																					
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	443	0	0	0	0	0	0	0	442	0	(885)	0	0	0	0	0	0	0	
Διακίνηση οικιακής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0	1.225	575	0	0	(1.225)	(575)	0	0	0	0	0	0	
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	457	757	0	0	0	0	209	164	456	0	(1.122)	(920)	0	1	0	0	0	1	
Λιγνίτης	902	802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(902)	(802)	0	0	0	0	0	0	
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	795	666	0	0	810	0	(1.603)	(666)	2	0	0	0	2	0	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	904	808	5.841	4.513	307	279	806	678	6.911	5.552	1.708	0	(10.653)	(6.686)	5.824	5.144	0	12	5.824	5.156	
ΕΞΟΔΑ																					
Αμοιβές και έσοδα προσηποτικού	341	342	477	466	77	78	325	340	55	57	10	0	0	0	1.285	1.283	4	4	1.289	1.287	
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(10)	(2)	52	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	42	0	0	42	42	
Υγρά καύσιμα	0	0	1.074	787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.074	787	0	0	1.074	787	
Φυσικό αέριο	0	0	850	629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	850	629	0	0	850	629	
Αποσβέσεις	83	84	234	249	69	75	104	147	4	1	3	0	0	0	497	556	5	5	502	561	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	5	9	0	0	0	0	73	48	0	0	(16)	21	62	78	0	0	62	78	
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	198	0	0	0	0	277	0	0	0	0	0	277	198	0	0	277	198	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0	5.103	3.735	0	0	(4.492)	(3.380)	611	355	(15)	0	596	355	
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0	427	341	0	0	(408)	(328)	19	13	0	0	19	13	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	36	36	0	0	0	0	252	223	0	0	49	43	337	302	0	0	337	302	
Λογαριασμούς προσαυξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	94	75	0	0	(49)	(68)	45	7	0	0	45	7	
Υλικά και αναλώσιμα	66	69	68	64	4	4	27	26	1	0	0	0	0	0	166	163	0	0	166	163	
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154	144	65	68	4	3	37	32	18	19	0	0	0	(10)	278	256	2	1	280	257	
Αμοιβές τρίτων	1	1	10	5	1	1	14	12	3	1	0	0	0	0	29	20	3	2	32	22	
Φόροι - Τέλη	25	21	4	1	1	1	5	2	1	4	0	0	0	0	36	29	1	0	37	29	
Προβλέψεις	11	(4)	(1)	(15)	4	(5)	11	(8)	34	(10)	0	0	0	0	59	(42)	0	0	59	(42)	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	30	24	112	94	30	26	49	39	(3)	(1)	1	0	0	0	219	182	0	0	219	182	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(12)	(4)	(46)	(14)	(12)	(4)	(20)	(6)	(15)	0	(1)	0	0	0	(106)	(28)	75	0	(31)	(28)	
Λοιπά (έσοδα) έσοδα, καθαρά	1	(9)	15	15	(1)	5	14	19	4	(2)	2	0	0	(1)	36	27	2	5	38	32	
Δικαιώματα εκπομπής CO2	0	0	107	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	109	0	0	(184)	109	(184)	
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	4	1	16	3	4	1	7	1	(1)	0	0	0	0	0	30	6	(7)	0	23	6	
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματοετικές διαφορές	0	0	12	(6)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	(6)	0	0	13	(6)	
Επιμερισθέντα έσοδα Διοίκησης	38	41	61	60	13	13	55	60	17	16	0	0	0	0	184	190	(1)	0	183	190	
Εισοτηρικά έσοδα																					
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	0	0	0	0	442	0	442	0	(885)	0	(1)	0	0	0	0	0	
Διακίνηση οικιακής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	1.225	575	0	0	0	0	0	0	0	0	(1.225)	(575)	0	0	0	0	0	0	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	87	73	120	88	2	2	0	0	457	757	456	0	(1.122)	(920)	0	0	0	0	0	0	
Λιγνίτης	0	0	902	802	0	0	0	0	0	0	0	0	(902)	(802)	0	0	0	0	0	0	
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	0	0	810	666	795	0	(1.603)	(666)	2	0	0	179	2	179	
ΚΕΡΗΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	85	27	443	355	110	79	180	14	(1.144)	(378)	(0)	0	0	0	(327)	97	(69)	0	(396)	97	

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Πωλήσεις σε τρίτους												
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	0	0	0	0	4.847	4.261	4.847	4.261
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	4.499	3.390	0	0	0	0	0	0	4.499	3.390
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	5	6	0	0	0	0	0	0	5	6
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	408	328	0	0	0	0	0	0	408	328
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	22	22	13	13	0	0	0	0	35	35
Ενοίκιο χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	291	261	0	0	0	0	291	261
Λοιπές πωλήσεις	2	6	7	9	3	5	10	10	40	39	62	69
Εσωτερικές πωλήσεις												
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0	1.225	575	1.225	575
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	0	0	0	0	0	0	200	157	200	157
Λιγνίτης	902	802	0	0	0	0	0	0	0	0	902	802
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	705	550	0	0	705	550
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	904	808	4.941	3.755	307	279	715	560	6.312	5.032	13.179	10.434
ΕΞΟΔΑ												
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	341	342	375	366	77	78	273	281	47	49	1.113	1.116
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(10)	(2)	52	44	0	0	0	0	0	0	42	42
Υγρά καύσιμα	0	0	380	261	0	0	0	0	0	0	380	261
Φυσικό αέριο	0	0	850	629	0	0	0	0	0	0	850	629
Αποσβέσεις	83	84	191	207	69	75	90	122	4	1	437	489
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	5	1	0	0	0	0	14	0	19	1
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	198	0	0	0	0	277	0	277	198
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0	5.103	3.735	5.103	3.735
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0	427	341	427	341
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	36	36	0	0	0	0	252	223	288	259
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	94	69	94	69
Υλικά και ανάλωση	66	69	44	44	4	4	21	21	1	0	136	138
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154	144	47	51	4	3	30	26	18	19	253	243
Αμοιβές τρίτων	1	1	3	3	1	1	12	10	3	1	20	16
Φόροι -Τέλη	25	21	3	1	1	1	4	2	1	4	34	29
Προβλέψεις	11	(4)	(4)	(13)	4	(5)	9	(7)	31	(12)	51	(41)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	30	24	89	79	30	26	41	33	(4)	(1)	186	161
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(12)	(4)	(37)	(12)	(12)	(4)	(17)	(5)	(13)	0	(91)	(25)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1	(9)	10	14	(1)	5	8	17	2	(1)	20	26
Δικαιώματα εκπομπής CO2	0	0	100	0	0	0	0	0	2	0	102	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	4	1	13	3	4	1	6	1	(1)	0	26	6
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	12	(6)	1	0	1	0	0	0	14	(6)
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	38	41	48	47	13	13	46	50	15	14	160	165
Εσωτερικά έξοδα												
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	0	0	0	0	395	0	395	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	1.225	575	0	0	0	0	0	0	1.225	575
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	87	73	111	81	2	2	0	0	0	0	200	156
Λιγνίτης	0	0	902	802	0	0	0	0	0	0	902	802
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	0	0	707	550	707	550
ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	85	27	486	344	110	79	193	9	(1.063)	40	(189)	499

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
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 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
<u>Πωλήσεις σε τρίτους</u>								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	307	266	307	266
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ 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 ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	0	0	1	6	4	6	5
<u>Εισοτηρικές πωλήσεις</u>								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	244	0	0	0	0	0	244	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	238	405	0	0	7	5	245	410
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	47	48	0	0	47	48
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	482	405	47	49	320	275	849	729
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	37	37	23	26	4	4	64	67
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	382	312	0	0	0	0	382	312
Φυσικό αέριο	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	22	21	4	9	0	0	26	30
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	2	0	0	39	31	39	33
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ 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	8	7	3	3	0	0	11	10
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5	5	2	3	0	0	7	8
Αμοιβές τρίτων	0	0	1	1	0	0	1	1
Φόροι - Τέλη	0	0	1	0	0	0	1	0
Προβλέψεις	0	(1)	1	0	2	1	3	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	10	9	2	1	1	0	13	10
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(4)	(1)	(1)	0	(1)	0	(6)	(1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	3	(1)	5	0	1	(1)	9	(2)
Δικαιώματα εκπομπής CO2	4	0	0	0	0	0	4	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1	0	0	0	0	0	1	0
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	0	0	0	0	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	5	5	4	4	1	1	10	10
<u>Εισοτηρικά έξοδα</u>								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	25	0	25	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	7	5	0	0	238	405	245	410
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	54	48	54	48
ΚΕΡΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	2	5	3	2	(44)	(214)	(39)	(207)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	272	234	272	234
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	0	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	1	1	1	5	9	6	11
Εσσοτερικές πωλήσεις								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	199	0	0	0	0	0	199	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	219	352	0	0	2	2	221	354
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	43	68	0	0	43	68
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	418	353	44	69	279	245	741	667
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	65	63	29	33	4	4	98	100
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	312	214	0	0	0	0	312	214
Φυσικό αέριο	0	0	0	0	0	0	0	0
Αποσβέσεις	21	21	10	16	0	0	31	37
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	6	0	0	20	17	20	23
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 προσαντίχρησης	0	0	0	0	0	6	0	6
Υλικά και αναλώσιμα	16	13	3	2	0	0	19	15
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	13	12	5	3	0	0	18	15
Αμοιβές τρίτων	7	2	1	1	0	0	8	3
Φόροι - Τέλη	1	0	0	0	0	0	1	0
Προβλέψεις	3	(1)	1	(1)	1	1	5	(1)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	13	6	6	5	0	0	19	11
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5)	(1)	(2)	(1)	(1)	0	(8)	(2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	2	2	2	2	1	0	5	4
Δικαιώματα εκπομπής CO2	3	0	0	0	0	0	3	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	2	0	1	0	0	0	3	0
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	(0)	0	0	0	(0)	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	8	8	6	6	1	1	15	15
Εσσοτερικά έξοδα								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	22	0	22	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	2	2	0	0	219	352	221	354
Λιγνίτης	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	49	68	49	68
ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(45)	6	(17)	3	(37)	(204)	(99)	(195)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2008	2007	2008	2007
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πολήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0
Πολήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	0	0	0
Εσοτερικές πωλήσεις				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	442	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0
Πολήσεις Ηλεκτρικής ενέργειας Παραγωγής	0	0	456	0
Λιγνίτης	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	707	0	103	0
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	707	0	1.001	0
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1	0	9	0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	0	0	0	0
Φυσικό αέριο	0	0	0	0
Αποσβέσεις	0	0	3	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	0	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0
Υγιά και αναλώσιμα	0	0	0	0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	0	0	0	0
Αμοιβές τρίτων	0	0	0	0
Φόροι - Τέλη	0	0	0	0
Προβλέψεις	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	1	0	0	0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	0	0	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1	0	1	0
Δικαιώματα εκπομπής CO2	0	0	0	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	0	0
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	0	0	0	0
Εσοτερικά έξοδα				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	442	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	456	0
Λιγνίτης	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	705	0	90	0
ΚΕΡΑΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	0	0	0	0

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΑ/ΝΗΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ		
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																					
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	0	0	1.406	1.352	5.004	4.922	1.411	1.391	3.778	3.578	19	23	64	0	11.682	11.266	65	58	11.747	11.324	
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	2	2	1	11	0	0	0	0	0	0	0	3	13	0	0	3	3	13	
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	78	171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	171	(66)	(136)	12	35	10	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	1	0	3	8	1	0	1	1	0	0	0	6	9	1	1	7	7	10	
Χρεόγραφα	0	0	3	9	11	38	3	10	5	16	0	0	0	22	73	0	0	22	73	73	
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	0	27	29	47	46	8	8	26	29	5	3	0	113	115	0	0	113	115	115	
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	78	171	1.439	1.392	5.066	5.025	1.423	1.409	3.810	3.624	24	26	64	0	11.904	11.647	0	(77)	11.904	11.570	
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																					
Αποθέματα	0	0	101	68	411	423	42	36	188	173	1	0	3	0	746	700	1	1	747	701	
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	0	9	20	0	0	8	8	848	747	0	0	865	775	0	0	865	775	
Χρεώστες διάφοροι	0	0	33	22	118	34	8	19	31	19	44	30	0	0	234	124	(8)	(2)	226	122	
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	0	5	3	18	13	5	4	8	6	(1)	0	0	0	35	26	0	(19)	35	7	
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	(3)	1	18	8	2	0	3	6	6	1	0	0	26	16	0	0	26	16	
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	1	0	2	0	1	0	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	
Χρηματικά διαθέσιμα	0	0	13	4	51	7	14	4	22	6	0	0	1	0	101	21	3	168	104	189	
Στοιχεία Κυκλόφ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	0	11	12	20	20	3	4	11	12	2	2	0	0	47	50	0	0	47	50	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0	0	160	111	645	527	74	68	271	231	900	780	4	0	2.054	1.717	(4)	148	2.050	1.865	
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	78	171	1.599	1.503	5.711	5.552	1.497	1.477	4.081	3.855	924	806	68	0	13.958	13.364	(4)	71	13.954	13.435	
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ																					
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ																					
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067	1.067	0	0	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 όριο	107	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	107	0	0	107	107	107	
Τακτικό αποθεματικό	46	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	46	0	0	46	46	46	
Υπερβία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.231	4.150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.231	4.150	26	25	4.257	4.175	4.175	
Κεφαλαιοποιήσιμες υπερβίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947)	(947)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(947)	(947)	0	0	(947)	(947)	(947)	
Αποθεματικά	212	262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212	262	0	0	212	262	262	
Αποτελέσματα εις νέον	268	524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	268	524	(27)	46	241	570	570	
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4.983	5.208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.983	5.208	(1)	71	4.982	5.279	5.279	
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	(10.040)	(9.485)	1.426	1.265	5.079	4.827	1.350	1.318	2.227	2.059	(106)	16	65	1	0	0	0	1	0	0	
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ																					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.822	2.770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.822	2.769	0	0	2.822	2.769	2.769	
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	466	455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	466	455	0	0	466	455	455	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	0	0	9	11	0	0	3	7	0	0	0	12	18	(4)	(6)	8	12	12	
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσιμες επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	0	20	41	75	166	21	47	160	184	(2)	(1)	1	0	275	437	6	7	281	444	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0	217	216	75	71	1.548	1.411	37	31	0	0	1.877	1.729	0	0	1.877	1.729	
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	468	435	0	0	468	435	0	0	468	435	
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	3.287	3.224	20	41	301	393	96	118	1.711	1.602	503	465	1	0	5.919	5.843	2	1	5.921	5.844	
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ																					
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	0	119	160	195	194	41	28	132	156	446	317	0	0	933	855	(7)	0	926	855	
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	358	197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	360	197	1	0	361	197	
Τράπεζες-Άσμοι βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτός στην επόμενη χρήση	1.491	1.027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.491	1.027	0	0	1.491	1.027	1.027	
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	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	32	23	133	116	9	9	9	23	81	7	0	0	263	178	0	(1)	264	177	
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	2	14	3	22	1	4	2	15	0	1	0	0	8	56	0	0	8	56	
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.848	1.224	153	197	331	332	51	41	143	194	527	325	2	0	3.055	2.313	(5)	(1)	3.049	2.312	
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	78	171	1.599	1.503	5.711	5.552	1.497	1.477	4.081	3.855	924	806	68	0	13.958	13.364	(4)	71	13.954	13.435	

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.406	1.352	4.040	4.131	1.411	1.391	3.248	3.021	16	19	10.121	9.914
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2	2	1	11	0	0	0	0	0	0	3	13
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1	0	3	8	1	0	1	1	0	0	6	9
Χρέωγραφα	3	9	9	31	3	10	4	13	0	0	19	63
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	27	29	37	36	8	8	22	24	5	3	99	100
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.439	1.392	4.090	4.217	1.423	1.409	3.275	3.059	21	22	10.248	10.099
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Αποθέματα	101	68	294	293	42	36	147	139	1	0	585	536
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	9	20	0	0	7	6	708	631	724	657
Χρεώστες διάφοροι	33	22	114	34	8	19	26	13	41	39	222	127
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	5	3	14	11	5	4	7	5	(1)	0	30	23
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(3)	1	13	10	2	0	3	4	6	1	21	16
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	1	0	2	0	1	0	1	0	0	0	5
Χρηματικά διαθέσιμα	13	4	41	5	14	4	19	5	0	0	87	18
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	11	12	15	15	3	4	9	10	2	2	40	43
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	160	111	500	390	74	68	218	183	757	673	1.709	1.425
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.599	1.503	4.590	4.607	1.497	1.477	3.493	3.242	778	695	11.957	11.524
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
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
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών 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
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΙΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	1.426	1.265	4.062	4.028	1.350	1.318	1.919	1.731	(156)	(14)	8.601	8.328
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Συμμετοχές καταναλωτών & επωρηγμένες επενδύσεων παγίου ενεργητικού	20	41	63	141	21	47	29	59	(3)	(2)	130	286
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	199	201	75	71	1.418	1.297	3	0	1.695	1.569
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	0	0	0	0	434	405	434	405
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	20	41	262	342	96	118	1.447	1.356	434	403	2.259	2.260
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	119	160	145	147	41	28	110	124	427	299	842	758
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γράμμες-Λ/γμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτός στην επόμενη χρήση	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτά, Υποχρεωτικές, 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 πληρωτά	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	23	118	73	9	9	15	19	73	6	247	130
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	2	14	3	17	1	4	2	12	0	1	8	48
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	153	197	266	237	51	41	127	155	500	306	1.097	936
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.599	1.503	4.590	4.607	1.497	1.477	3.493	3.242	778	695	11.957	11.524

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

	<i>ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ</i>							
	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	427	432	197	244	0	2	624	678
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρεόγραφα	1	4	0	1	0	0	1	5
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4	4	2	2	0	0	6	6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	432	440	199	247	0	2	631	689
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	47	69	9	0	0	0	56	69
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	1	1	76	64	77	65
Χρεώστες διάφοροι	3	(1)	2	4	3	(9)	8	(6)
Απαιτηση φόρου εισοδήματος	2	1	0	0	0	0	2	1
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2	(1)	0	1	0	0	2	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	4	1	1	0	0	0	5	1
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	2	2	1	1	0	0	3	3
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	60	71	14	7	79	55	153	133
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	492	511	213	254	79	57	784	822
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
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
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	443	459	79	120	34	17	556	596
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
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
Αντιβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Συμμετοχές καταλυτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	7	16	1	4	1	1	9	21
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	18	15	122	114	0	0	140	129
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	34	30	34	30
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	25	31	123	118	35	31	183	180
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	18	12	10	15	10	9	38	36
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 πληρωτός 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	6	7	1	0	0	0	7	7
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	2	0	1	0	0	0	3
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	24	21	11	16	10	9	45	46
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	492	511	213	254	79	57	784	822

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	532	359	334	313	3	2	869	674
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρεόγραφα	1	3	1	2	0	0	2	5
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	6	6	2	3	0	0	8	9
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	539	368	337	318	3	2	879	688
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Αποθέματα	70	61	32	34	0	0	102	95
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	1	64	52	64	53
Χρεώστες διάφοροι	6	1	3	2	0	0	9	3
Απαιτηση φόρου εισοδήματος	2	1	1	1	0	0	3	2
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	3	(1)	0	1	0	0	3	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	6	1	2	1	0	0	8	2
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	3	3	1	1	0	0	4	4
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	90	66	39	41	64	52	193	159
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	629	434	376	359	67	54	1.072	847
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
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
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	574	340	229	208	16	13	819	561
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
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	9	11	3	7	0	0	12	18
Συμμετοχές καταναλωτών & επανομήσεων παγίου ενεργητικού	5	9	130	121	0	0	135	130
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0	34	31	34	31
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	14	20	133	128	34	31	181	179
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	32	35	12	17	9	9	53	61
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	9	36	2	4	8	1	19	41
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	3	0	2	0	0	0	5
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	41	74	14	23	17	10	72	107
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	629	434	376	359	67	54	1.072	847

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

	<i>ΠΟΣΑ ΣΕ ΕΚ.ΕΥΡΩ</i>			
	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2008	2007	2008	2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενομόματες ακινητοποιήσεις	0	0	64	0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	0	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρεόγραφα	0	0	0	0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0	0	64	0
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	0	0	3	0
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρεώστες διάφοροι	0	0	0	0
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	0	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	0	0	1	0
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0	0	4	0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0	0	68	0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0
Υπερπλεονάζουσα αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	0	0
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	0	0	65	0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	0	0
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχειρήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	0	1	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0	0	1	0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	2	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	0	0	0	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0	0	0
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0	0	2	0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0	0	68	0

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
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 ασκούσαν 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^α 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 24 Μαρτίου 2009.

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 ισολογίων, (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), ο Διαχειριστής Δικτύου και το Επιτελείο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΛΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
 - ο Ορυχεία
 - ο Παραγωγή
 - ο Μεταφορά
 - ο Δίκτυο Διανομής
 - ο Εμπορία (Προμήθεια)
 - ο Διαχειριστής Δικτύου
- Σύστημα Κρήτης
 - ο Παραγωγή
 - ο Δίκτυο Διανομής
 - ο Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
 - ο Παραγωγή
 - ο Δίκτυο Διανομής
 - ο Εμπορία (Προμήθεια)
- Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κρήτης και λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών)
- 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 αμειβεται, 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), εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

Εμπορία

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

Διαχειριστής Δικτύου

Η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία του Δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

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.
- 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΛΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

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.

Διάφορα έξοδα

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδιών, 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).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

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

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 Ανθρώπινων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ)

Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρώπινων 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.

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).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΛΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

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
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Μεταφορά
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου συστήματος
Χρήση δικτύου διανομής	Διαχειριστής Δικτύου	Εμπορία
Διευθέτηση (σύμβαση) οικονομικών διαφορών	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Μη διασυνδεδεμένων νησιών Διαχειριστής Δικτύου
Χρήση δικτύου διανομής και ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Μη διασυνδεδεμένων νησιών Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Μη διασυνδεδεμένων νησιών Διαχειριστής Δικτύου
Χρήση δικτύου διανομής και ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Μη διασυνδεδεμένων νησιών Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας		
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία διασυνδεδεμένου συστήματος	Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών	Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου	Παραγωγή Κρήτης
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	μη διασυνδεδεμένων νησιών	
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου	Παραγωγή λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	μη διασυνδεδεμένων νησιών	

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 διαπάνη (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 ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΛΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

Πιο συγκεκριμένα, στο Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής.
- 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 βάση της ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου είναι το ενοίκιο που προκύπτει με βάση τα εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης δικτύου.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με βάση την αντίστοιχη θερμική παραγωγή και τη σταθμική μέση οριακή τιμή του διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση της ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς καταναλωτές.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου υπολογίζονται με βάση:
 - ο Το ενοίκιο που προκύπτει από τα εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης δικτύου.
 - ο Την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών στην εμπορία.
 - ο Τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που εισπράττονται από την Εμπορία (διασυνδεδεμένου συστήματος και συστήματος μη διασυνδεδεμένων νησιών) και αποδίδονται στο Διαχειριστή των μη διασυνδεδεμένων νησιών ο οποίος στη συνέχεια τα αποδίδει στην Παραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

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.

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 Διεύθυνση 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 Διεύθυνση Παραγωγής πιστώνεται από την αγορά (με βάση την οριακή τιμή του Συστήματος) σε ποσά που υπερβαίνουν το εύλογο κόστος της.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

(σε εκατ. Ευρώ)

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ (συνέχεια)

Η εφαρμοζόμενη μεθοδολογία επιτρέπει τη διευθέτηση των οικονομικών σχέσεων μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης /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 Διεύθυνση Παραγωγής και η Γενική Διεύθυνση Εμπορίας, στα πλαίσια του προϋπολογισμού του ερχόμενου έτους, συμφωνούν στην αγοροπωλησία 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 αγοροπωλησία 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 Διεύθυνσης Παραγωγής, όπως αυτό προκύπτει από τον λογιστικό διαχωρισμό του προϋπολογισμού του συγκεκριμένου έτους και θεωρώντας μία εύλογη απόδοση 8% επί των απασχολουμένων 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:
 - ο 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.
 - ο Εάν μεταβληθούν οι συμφωνημένες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, θα προβλέπεται διόρθωση του συμφωνηθέντος τιμήματος μέσω ρητρών για την κάλυψη του σχετικού κόστους κάθε πλευράς.

Συμφωνία Προμήθειας Λιγνίτη

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη Γενική Διεύθυνση Ορυχείων προς τη γενική Διεύθυνση Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνος δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2008

ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΕΓΟΝΟΤΩΝ ΠΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2008

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά την διάρκεια του έτους 2008. το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών.

1.	Κατάρτιση Προγράμματος EMTN (9-Δεκ-2008)
2.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/9/2008 - Εννεάμηνη Οικονομική Έκθεση της Εταιρείας και του Ομίλου (1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2008) (28-Νοε-2008)
3.	Presentation to Analysts of PPC S.A. 9M 2008 results (27-Νοε-2008)
4.	Αποτελέσματα εννεαμήνου 2008 του Ομίλου ΔΕΗ (27-Νοε-2008)
5.	Την Πέμπτη 27 Νοεμβρίου τα οικονομικά αποτελέσματα του Εννεαμήνου 2008 της ΔΕΗ Α.Ε. (19-Νοε-2008)
6.	Επιχειρησιακό Σχέδιο 2009 - 2014 (18-Νοε-2008)
7.	Ανάρτηση Επιχειρησιακού Σχεδίου 2009 - 2014 (18-Νοε-2008)
8.	Την Τρίτη 18 Νοεμβρίου 2008 και ώρα 17:30 η παρουσίαση του Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ Α.Ε (11-Νοε-2008)
9.	Διάγνωση δημοσιεύματος περί "υποβάθμισης" της πιστοληπτικής ικανότητας (rating) της ΔΕΗ (3-Νοε-2008)
10.	Παράταση της προθεσμίας καταγγελίας της σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την Αλουμίνιον ΑΕ (3-Νοε-2008)
11.	Καταγγελία της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας προς την Αλουμίνιον ΑΕ (23-Οκτ-2008)
12.	Ανάρτηση στην εταιρική ιστοσελίδα της παρουσίασης της ΔΕΗ Α.Ε. ενόπιον της Βουλής (2) (17-Οκτ-2008)
13.	Ανάρτηση στην εταιρική ιστοσελίδα της παρουσίασης της ΔΕΗ Α.Ε. ενόπιον της Βουλής(1) (16-Οκτ-2008)
14.	Λήξη προθεσμίας είσπραξης μερίσματος χρήσης 2001-2002 (15-Οκτ-2008)
15.	Στις 18 Νοεμβρίου η ενημέρωση των αναλυτών για το Επιχειρησιακό Σχέδιο 2009 - 2014 της ΔΕΗ Α.Ε. (3-Οκτ-2007)
16.	Ανακοίνωση Ρυθμιζόμενης Πληροφορίας Ν. 3556/07 (1-Οκτ-2008)
17.	Προβλέψεις για τα οικονομικά αποτελέσματα β' εξαμήνου 2008 (29-Σεπ-2008)
18.	Διευκρινήσεις σχετικά με την εξαίρεση της έκθεσης επισκόπησης των ελεγκτών της εταιρίας επί της οικονομικής έκθεσης της ΔΕΗ ΑΕ της περιόδου 1/1 - 30/6/2008 (25-Σεπ-2008)
19.	Επικεφαλής των Επενδυτικών Σχέσεων της ΔΕΗ η κα Αλεξάνδρα Κονίδα (16-Σεπ-2008)
20.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/6/2008 - Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της Εταιρείας και του Ομίλου (1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2008) (29-Αυγ-2008)
21.	Presentation to Analysts of PPC S.A. H1 2008 results (28-Αυγ-2008)
22.	Αποτελέσματα α' εξαμήνου 2008 του Ομίλου ΔΕΗ (28-Αυγ-2008)
23.	Την Πέμπτη 28 Αυγούστου τα οικονομικά αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2008 της ΔΕΗ Α.Ε. (22-Αυγ-2008)

24.	Αποτελέσματα Έκτακτης Ειδικής Συνέλευσης Μειοψηφίας - Ο κ. Παναγής Καρέλλας, εκλέχθηκε ως μέλος - εκπρόσωπος Μειοψηφίας - στο Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΕ (31-Ιουλ-2008)
25.	Ανάκληση των καθηκόντων του κ. Α. Μιζάν από τη θέση του Γενικού Διευθυντή Παραγωγής (29-Ιουλ-2008)
26.	Επεξηγήσεις επί του θέματος Ημερησίας Διάταξης της Πρόσκλησης για Έκτακτη Ειδική Συνέλευση των Μετόχων μειοψηφίας της ΔΕΗ ΑΕ στις 31 Ιουλίου 2008 (14-Ιουλ-2008)
27.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Ειδική Συνέλευση των Μετόχων της Μειοψηφίας της ΔΕΗ ΑΕ. (8-Ιουλ-2008)
28.	Παραίτηση Ι. Γιαννίδη από μέλος του ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. (7-Ιουλ-2008)
29.	Ο κ. Πρόδρομος Ευθύμογλου νέος Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. (24-Ιουν-2008)
30.	Αποφάσεις 6ης Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (12-Ιουν-2008)
31.	Καταβολή Μερισματος Χρήσης 2007 (12-Ιουν-2008)
32.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 31/3/2008 -Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 31/3/2008 (30-Μαι-2008)
33.	Υποβολή - Διάθεση Ετήσιου Δελτίου Χρήσης 2007 (27-Μαι-2008)
34.	Presentation to Analysts of PPC S.A. Q1 2008 results (27-Μαι-2008)
35.	Αποτελέσματα α' τριμήνου 2008 του Ομίλου ΔΕΗ (27-Μαι-2008)
36.	Η κα Ειρήνη Τζαννέτου Γενική Δ/ντρια Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης της ΔΕΗ Α.Ε. (22-Μαι-2008)
37.	Την Τρίτη 27 Μαΐου τα οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2008 της ΔΕΗ Α.Ε. (21-Μαι-2008)
38.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων της Ημερησίας Διάταξης της Πρόσκλησης για την 6η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ ΑΕ στις 12/6/2008 (15-Μαι-2008)
39.	Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (13-Μαι-2008)
40.	Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε το Μνημόνιο Συνεργασίας με την RWE (22-Απρ-2008)
41.	Ορισμός συνεδρίασης ΔΣ της ΔΕΗ για συζήτηση του MoU με την RWE (17-Απρ-2008)
42.	Ανάθεση καθηκόντων Γενικών Διευθυντών (11-Απρ-2008)
43.	Εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΕ το Μνημόνιο συνεργασίας με τη Χαλυβουργική ΑΕ (3-Απρ-2008)
44.	Παραίτηση Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης κ. Γ. Αντωνόπουλου (2-Απρ-2008)
45.	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2007 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2007 - Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2007 (28-Μαρ-2008)
46.	PPC Results Analyst Conference Call (27-Μαρ-2008)
47.	Πραγματοποιήθηκε σήμερα η ετήσια ενημέρωση των Αναλυτών από τη ΔΕΗ Α.Ε. (27-Μαρ-2008)
48.	Πρόγραμμα Σκοπούμενων Πράξεων έτους 2008 (27-Μαρ-2008)

49.	Αποτελέσματα Χρήσεως 2007 του Ομίλου ΔΕΗ (27-Μαρ-2008)
50.	Στις 27 Μαρτίου 2008 θα ανακοινωθούν τα οικονομικά αποτελέσματα έτους 2007 της ΔΕΗ Α.Ε. (20-Μαρ-2008)
51.	Κατηγορηματική διάψευση φημών (10-Μαρ-2008)
52.	Για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης του λιγνίτη (5-Μαρ-2008)
53.	Ορισμός συνεδρίασης ΔΣ της ΔΕΗ για συζήτηση των ΜοU με την RWE και με την Χαλυβουργικής (25-Φεβ-2008)
54.	Παραίτηση Γενικού Δ/ντή Εμπορίας (11-Φεβ-2008)
55.	Εποπτεία των εσωτερικών ελεγκτών της ΔΕΗ Α.Ε. (8-Φεβ-2008)
56.	Παραίτηση της κας Γαλανούλη Ελένης, Εσωτερικού Ελεγκτή της Επιχείρησης (8-Φεβ-2008)
57.	Ο κ. Μ. Μπρούστης νέος διευθυντής Οικονομικών Λειτουργιών (8-Φεβ-2008)
58.	Δεν παραιτείται ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. Δρ Τάκης Αθανασόπουλος (4-Φεβ-2008)
59.	Αναβολή της συζήτησης των Μνημονίων Συνεργασίας της ΔΕΗ με την RWE και τη Χαλυβουργική (4-Φεβ-2008)
60.	Ο κ. Γεώργιος Σφακιανάκης το νέο μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (2-Φεβ-2008)
61.	Διάψευση δημοσιεύματος για ΔΕΠΙΑ (1-Φεβ-2008)
62.	Σχέδιο Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ της Χαλυβουργικής Α.Ε. και της ΔΕΗ Α.Ε. (9-Ιαν-2008)
63.	Παραίτηση Μέλους Δ.Σ. (2-Ιαν-2008)