



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση
της Εταιρείας και του Ομίλου
(1 Ιανουαρίου – 30 Ιουνίου 2008)**

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 Επισκόπησης Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	11
δ) Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις	14
ε) Στοιχεία και Πληροφορίες	33

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας από σελίδα 13 έως και την σελίδα 33 εγκρίθηκαν κατά την συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 28.8.2008.

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 5 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 Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 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 στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. η Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007.

Αθήνα 28 Αυγούστου 2008

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

Χατζηαργυρίου Νικόλαος

Ευσταθόπουλος Σπυρίδων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 - 30/6/2008
(σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007 , άρθρο 5 παράγραφος 6)

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2008

- Τα συνολικά έσοδα ανήλθαν σε € 2.765 εκατ από € 2.470 εκατ, το α' εξάμηνο του 2007, αυξημένα κατά € 294,5 εκατ. (11,9%).
- Παρά τους περιορισμούς στην κατανάλωση λόγω της απεργίας του Μαρτίου 2008, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το α' εξάμηνο του 2008 αυξήθηκε κατά 747 GWH (2,5%).
- Το α' εξάμηνο του 2008, η υδροηλεκτρική παραγωγή δεν βελτιώθηκε, σε σχέση με την ήδη χαμηλή παραγωγή της αντίστοιχης περυσινής περιόδου.
- Η παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς μειώθηκε κατά 1.149 GWH (-7,7%) κυρίως λόγω της απεργίας, της αύξησης των προγραμματισμένων μακροχρόνιων συντηρήσεων των λιγνιτικών σταθμών και των καθυστερήσεων στην πραγματοποίησή τους, της κατάληψης ενός λιγνιτικού σταθμού από κατοίκους της περιοχής, καθώς και από την ανεπιτυχή προσπάθεια εξασφάλισης λιγνίτη τρίτων με καλύτερη ποιότητα, για τον εμπλουτισμό της ποιότητας του λιγνίτη της ΔΕΗ. Εκτιμάται ότι, οι πιο πάνω παράγοντες είχαν ένα καθαρό αρνητικό αποτέλεσμα ύψους € 65 εκατ αφού ληφθεί υπόψη και η βελτίωση στη διαθεσιμότητα και απόδοση των μονάδων.
- Η αυξημένη παραγωγή από φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα , καθώς επίσης και οι αυξημένες αγορές ενέργειας από το Σύστημα, το Δίκτυο και από εισαγωγές της ΔΕΗ, που υποκατέστησαν τη μειωμένη λιγνιτική παραγωγή και κάλυψαν την αύξηση της ζήτησης, είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της σχετικής δαπάνης κατά € 421,5 εκατ.
- Παρά το γεγονός ότι θα μπορούσαμε να επιβαρύνουμε τα αποτελέσματα στο χρόνο πραγματοποίησης της σχετικής δαπάνης (δ' τρίμηνο 2008), επιβαρύνουμε τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου του 2008 με μια πρόβλεψη ύψους € 56,9 εκατ., που αντιπροσωπεύει την κάλυψη του εκτιμώμενου για το α' εξάμηνο του 2008 ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.
- Το α' εξάμηνο του 2008 το 51% των εσόδων ήταν άμεσα εκτεθειμένο στις διακυμάνσεις των διεθνών τιμών καυσίμων και CO₂ και χρησιμοποιήθηκε για την κάλυψη των δαπανών για

υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπής CO₂, σημειώνοντας αύξηση δεκατριών ποσοστιαίων μονάδων έναντι του α' εξαμήνου του 2007.

- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 222,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2008, έναντι € 456,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2007, μειωμένα κατά € 234,2 εκατ. (-51,3%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 8%, σε σύγκριση με 18,5% το α' εξάμηνο του 2007. Εάν η Εταιρεία δεν είχε προβεί στο σχηματισμό της προαναφερθείσας πρόβλεψης για δικαιώματα εκπομπής CO₂, το EBITDA θα ήταν αυξημένο κατά € 56,9 εκατ και θα είχε διαμορφωθεί σε € 279,1 εκατ (περιθώριο EBITDA 10,1 %).
- Οι ζημιές το α' εξάμηνο του 2008, ανήλθαν σε € 115 εκατ. έναντι προ φόρων κερδών € 111,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2007. Εάν η Εταιρεία δεν είχε προβεί στο σχηματισμό της προαναφερθείσας πρόβλεψης για δικαιώματα εκπομπής CO₂, οι ζημιές θα ήταν μειωμένες κατά € 56,9.εκατ και θα είχαν διαμορφωθεί σε € 58,1 εκατ.
- Οι καθαρές ζημιές το α' εξάμηνο του 2008 ανήλθαν σε € 111,8 εκατ., έναντι καθαρών κερδών € 99,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2007.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

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.

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με την Εταιρεία «Χαλυβουργική Α.Ε.»: Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε το Μνημόνιο Συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική Α.Ε.». Το Μνημόνιο Συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς : α) Κατασκευής και εκμετάλλευσης δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής. Οι Μονάδες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και β) Μετατροπής για καύση φυσικού αερίου και εκμετάλλευσης δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών της ζήτησης του θέρους. Το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ξεχωριστής 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.

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με την Εταιρεία «RWE»: Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 22 Απριλίου 2008, ενέκρινε το Μνημόνιο Συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το Μνημόνιο Συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς : α) Ανάπτυξης στην Αλβανία ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500 – 800 MW. Το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει, τη δημιουργία μιας ξεχωριστής εταιρείας, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την «RWE» να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN ΑΕ το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. β)

Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα και γ) Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Σε ότι αφορά τις Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ,το Μνημόνιο Συνεργασίας προβλέπει ότι η «RWE» θα κατέχει το 51%, ενώ η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ» -κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ- θα κατέχει το 49%.

Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη: Τον Απρίλιο 2008, η Μητρική Εταιρεία προκήρυξε διαγωνισμό για την προμήθεια και εγκατάσταση μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 750 – 835 MW με καύσιμο το Φυσικό Αέριο στη Μεγαλόπολη, για τον οποίο η προθεσμία υποβολής προσφορών αρχικά έληγε τον Ιούλιο 2008 και στη συνέχεια παρατάθηκε μέχρι τον Οκτώβριο 2008.

Προσφυγή κατά της απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη : Στις 13.05.2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 05.03.2008 που αφορά την παραχώρηση από το Ελληνικό Δημόσιο προς τη Μητρική Εταιρεία δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη.

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 στη δαπάνη του ενεργειακού ισοζυγίου, αφού η μειωμένη λιγνιτική παραγωγή υποκαταστάθηκε από «ακριβά καύσιμα» (πετρέλαιο, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας).

Κατάληψη ταινιοδρόμων τροφοδοσίας του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου: Η πολυήμερη κατάληψη το Μάιο του 2008 στους ταινιοδρόμους τροφοδοσίας του ΑΗΣ Αγ.Δημητρίου, 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 στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής ενέργειας το α'εξάμηνο του 2008.

Επιπρόσθετα, ένας άλλος αρνητικός παράγων που συνετέλεσε στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής ενέργειας το α'εξάμηνο του 2008 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' αριθμ. 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: Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24.06.2008, 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».

Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου : Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακέρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του

έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορώνη της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του.

Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO₂: Η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι το 2008 θα προκύψει έλλειμμα ύψους 9 εκατ. τόνων περίπου, μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ τα οποία αναμένεται να της παραχωρηθούν από το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών, και των εκπομπών οι οποίες αναμένεται να πραγματοποιηθούν, εκ των οποίων περίπου 4,1 εκατ. τόνοι ελλείμματος, αναλογούν στο α' εξάμηνο του 2008. Στα πλαίσια αυτά, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου του 2008 έχουν επιβαρυνθεί με μια πρόβλεψη ύψους Ευρώ 56,9 εκατ.

Σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων σε οικιακούς καταναλωτές: Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Η πολιτική αυτή, συνεχίζεται και για την περίοδο 1/8/2007-31/7/2008. Συγκεκριμένα, το σύνολο των οικιακών πελατών των οποίων οι καταναλώσεις από μηδέν έως και 12.000 KWh που θα πραγματοποιηθούν την πιο πάνω περίοδο, θα είναι μειωμένες κατά 6% τουλάχιστον, σε σχέση με τις αντίστοιχες καταναλώσεις της προηγούμενης ετήσιας χρονικής περιόδου, θα τύχουν επιστροφής ποσού που αντιστοιχεί στο 5% της ετήσιας αξίας ενέργειας και παγίου. Το ποσό της εν λόγω επιστροφής κατά τη σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων του α' εξαμήνου 2008 εκτιμήθηκε σε Ευρώ 4,3 εκατ. βάσει πραγματικών απολογιστικών επιστροφών που δόθηκαν σε καταναλωτές από την 1 Αυγούστου 2008 μέχρι και την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων του α' εξαμήνου του 2008.

Προσαρμογή οργανωτικής δομής Ομίλου ΔΕΗ στο Ευρωπαϊκό περιβάλλον: Μέσα στο α' εξάμηνο 2008, ολοκληρώθηκε η μελέτη της οργανωτικής δομής του Ομίλου ΔΕΗ στα πλαίσια του ευρωπαϊκού περιβάλλοντος. Από τον Απρίλιο 2008 βρίσκεται σε εξέλιξη η μελέτη για την προσαρμογή της προαναφερθείσας δομής στο ελληνικό νομικό πλαίσιο. Οι μελέτες αυτές, θα αποτελέσουν αντικείμενο διαβούλευσης με την ένωση των εργαζομένων.

Συλλογική Σύμβαση Εργασίας 2008-2009: Με την υπογραφή τον Ιούλιο του 2008 της νέας συλλογικής σύμβασης εργασίας μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ένωσης των εργαζομένων, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου του 2008, έχουν επιβαρυνθεί με την αντίστοιχη δαπάνη που αναλογεί (Ευρώ 18 εκατ.).

Διαδικασία Φορολογικού Ελέγχου: Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2005. Εντός του Ιουλίου 2008 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας ο οποίος μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων δεν είχε ολοκληρωθεί.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ - ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από χρηματοοικονομικούς κινδύνους και κινδύνους αγοράς μεταβολής κυρίως των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας του Ελληνικού Συστήματος, των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, των συναλλαγματικών ισοτιμιών και επιτοκίων, από πιστωτικούς κινδύνους και από κινδύνους ρευστότητας. 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:

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος.

Οι κύριες δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, πλην επιτοκιακών παραγώγων και προαγορών συναλλάγματος, 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 μην λαμβάνει

θέση σε παράγωγα προς εμπορία, αλλά διενεργεί παράγωγες πράξεις σε ήδη υφιστάμενο χαρτοφυλάκιο δανειακών υποχρεώσεων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, σαν συνέπεια κυρίως των μεταβολών επιτοκίων και σε ελάχιστο βαθμό από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Η μεταβολή των συναλλαγματικών ισοτιμιών αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ότι αφορά τις υποχρεώσεις της από 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. 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 και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε έναν από αυτούς. Οι αντισυμβαλλόμενοι στα συμβόλαια αυτά είναι χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια.

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 ταμιακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να καλύπτουν λειτουργικές επιχειρηματικές ανάγκες.

Κίνδυνος αγοράς.

Ο Όμιλος επηρεάζεται από τον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της τιμής Ενέργειας του Ελληνικού Συστήματος, καθώς και των τιμών των εισαγωγών Ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει την έκθεσή του στις πιο πάνω διακυμάνσεις τιμών. Εφόσον συνεχιστεί η άνοδος των τιμών των καυσίμων, το γεγονός αυτό θα εξακολουθήσει να έχει έντονη αρνητική επίδραση στο κόστος παραγωγής, και, κατά συνέπεια, στα οικονομικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας κατά το υπόλοιπο του έτους.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μεσοπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

Εκτίμηση του ανακτήσιμου ποσού από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία.

Το 2006 και το 2007, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε ανεξάρτητο εκτιμητή μελέτη για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού για την επένδυση της σε μια συγγενή εταιρεία. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού αυτής της επένδυσης στη συγκεκριμένη εταιρεία επηρεάζεται έντονα από το γεγονός η συγγενής εταιρεία δραστηριοποιείται σε ένα κλάδο ο οποίος χαρακτηρίζεται από έντονες διακυμάνσεις και υπόκειται σε κινδύνους αγοράς και εμπορευμάτων, με αποτέλεσμα αυτό να αντανakλάται στα οικονομικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Δεν έχει ανακοινωθεί μέχρι σήμερα από το ΥΠΕΧΩΔΕ η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για την 5ετία 2008-2012 και συνεπώς δεν είναι εφικτός ο απόλυτα ακριβής υπολογισμός των επιπτώσεων της. Η ΔΕΗ προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των καταναμημένων σε αυτήν και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Εκτιμάται πάντως ότι η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής Η/Ε του Ομίλου θα είναι σημαντική.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων.

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

Ρυθμιστικός κίνδυνος.

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια Η/Ε παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει ο κίνδυνος οι αυξήσεις των τιμολογίων να μην αντανakλούν τις μεταβολές του κόστους της Μητρικής Εταιρείας. Το γεγονός αυτό παγιποιείται λόγω του ότι το επιχειρηματικό περιβάλλον στον κλάδο της Η/Ε γίνεται στρεβλότερο επηρεαζόμενο και από εξωγενείς παράγοντες.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.

Εφόσον συνεχιστεί η άνοδος των τιμών των καυσίμων και της ενέργειας, θα εξακολουθήσει η έντονη αρνητική επίδραση στο κόστος παραγωγής, και, κατά συνέπεια, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, γεγονός που ενδέχεται να έχει αρνητική επίδραση στην αξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας της Μητρικής Εταιρείας.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2008 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2008	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	6.371	(4.964)
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	103	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-
- Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	-	-
	6.507	(4.964)

	30 Ιουνίου 2008	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Συγγενείς επιχειρήσεις		
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	29.025	(4.139)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(138)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)
- Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-
- ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-

- Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-

29.025	(6.827)
--------	---------

Κοινοπραξίες

- SENCAP	137	-
----------	-----	---

Λοιπές επιχειρήσεις

- ΔΕΣΜΗΕ	516.553	(579.119)
----------	---------	-----------

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 έχουν ως εξής:

30 Ιουνίου 2008

	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.261	(6.669)
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	5	-
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	18	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	-	-
	2.284	(6.669)
Συγγενείς επιχειρήσεις		
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	34.389	(3.478)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(638)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	40	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	928	-
- Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-
- ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-
	35.359	(4.116)
Κοινοπραξίες		
- SENCAP	(105)	-

Λοιπές**- ΔΕΣΜΗΕ**

- Χρήση συστήματος μεταφοράς	148.195	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	6.048	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία Συστήματος	-	(167.652)

Μεταφοράς

- Αγορές ενέργειας	-	(278.932)
- Λοιπές υπηρεσίες	13.507	-

167.750	(446.584)
----------------	------------------

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.

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.

	30 Ιουνίου 2008		30 Ιουνίου 2007	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	205.852	32.003	251.073	27.257
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	397.385	71.329	300.617	48.254
	603.237	103.332	551.690	75.511

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 30 Ιουνίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου	
	2008	2007
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	448	459
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	116	126
- Εργοδοτικές εισφορές	-	1
	564	586
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	770	635
- Εργοδοτικές εισφορές	76	71
	846	706
Σύνολο	1.410	1.292

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.

Αθήνα , 28 Αυγούστου 2008

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

Προς τους μετόχους της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τον συνημμένο ενδιάμεσο συνοπτικό ισολογισμό της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («η Μητρική Εταιρεία») της 30 Ιουνίου 2008 και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τον ενδιάμεσο συνοπτικό ισολογισμό της Εταιρείας της 30 Ιουνίου 2008, και τις σχετικές ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση («ΔΛΠ 34»). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος της εργασίας επισκόπησης

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

Βάση για συμπέρασμα με εξαίρεση

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 6 επί των επεξηγηματικών σημειώσεων, ο Όμιλος εφαρμόζοντας την μέθοδο καθαρής θέσης αποτίμησε τη συμμετοχή του σε συγγενή επιχείρηση σε Ευρώ 19,0 εκατ. και αναγνώρισε ζημία από τη συμμετοχή σε αυτήν ύψους Ευρώ 3,4 εκατ. στα αποτελέσματα της κλειόμενης περιόδου. Ο υπολογισμός των ανωτέρω ποσών βασίστηκε σε οικονομικά στοιχεία που δεν αναφέρονται στην κλειόμενη περίοδο και έχουν συνταχθεί με λογιστικές αρχές οι οποίες διαφέρουν από αυτές που εφαρμόζει ο Όμιλος, βάση η οποία δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις». Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκφέρουμε γνώμη επί της ορθότητας των ανωτέρω ποσών.

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος επιβάρυναν τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 με πρόβλεψη για κάλυψη υποχρέωσης από εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων διοξειδίου του άνθρακα ύψους Ευρώ 56,9 εκατ. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 3.2, παρά το ότι δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις αναγνώρισης πρόβλεψης σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία», δεδομένου ότι οι πραγματικές εκπομπές αερίων διοξειδίου του άνθρακα της περιόδου δεν υπερβαίνουν τις κατανομημένες, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος προέβησαν στην παρέκκλιση αυτή επικαλούμενοι την επίτευξη της ακριβοδίκαιης παρουσίασης της οικονομικής θέσης της Εταιρείας και του Ομίλου. Κατά συνέπεια, τα καθαρά αποτελέσματα και τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου είναι μειωμένα κατά Ευρώ 42,7 εκατ. (μετά την αφαίρεση του αναλογούντος φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 14,2 εκατ.), αντίστοιχα.

Συμπέρασμα επισκόπησης με εξαίρεση

Με βάση την διενεργηθείσα επισκόπηση και με εξαίρεση τις προσαρμογές που τυχόν θα απαιτούνταν εάν ήμασταν σε θέση να εκφέρουμε γνώμη αναφορικά με την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης σε μία από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και το θέμα που περιγράφεται στην ανωτέρω παράγραφο δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Πέραν της ανωτέρω ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης επισκοπήσαμε και τα υπόλοιπα στοιχεία της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού του Νόμου, Αποφάσεων της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Από την ανωτέρω επισκόπηση διαπιστώσαμε ότι η εν λόγω έκθεση περιλαμβάνει τα στοιχεία και τις πληροφορίες που προβλέπονται από τον Νόμο και τις Αποφάσεις και είναι συνεπής με την συνημμένη οικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2008

Βασίλειος Καμινάρης
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 20411

Ernst & Young (Hellas) A.E.
11^ο χλμ Εθ. Οδού Αθ. Λαμίας
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 107

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ	14
ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	15
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	16
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	17
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	18
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	19
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	19
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	19
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	19
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	21
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	21
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	22
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	24
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	25
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	27
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	27
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	28
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	31
13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ	32
14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	33

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

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

ΟΜΙΛΟΣ**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

	01.01.2008- 30.06.2008	01.01.2007- 30.06.2007	01.04.2008- 30.06.2008	01.04.2007- 30.06.2007	01.01.2008- 30.06.2008	01.01.2007- 30.06.2007	01.04.2008- 30.06.2008	01.04.2007- 30.06.2007
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.567.794	2.299.105	1.261.221	1.143.470	2.567.760	2.299.105	1.261.187	1.143.470
Λοιπές Πωλήσεις	197.144	171.248	93.248	84.341	197.144	171.159	93.248	84.252
	<u>2.764.938</u>	<u>2.470.353</u>	<u>1.354.469</u>	<u>1.227.811</u>	<u>2.764.904</u>	<u>2.470.264</u>	<u>1.354.435</u>	<u>1.227.722</u>
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	520.548	529.455	284.960	275.170	518.487	527.947	284.423	273.815
Καύσιμα	1.219.567	984.030	635.912	498.095	1.219.567	984.030	635.912	498.095
Αποσβέσεις	213.033	245.249	109.342	125.409	211.010	242.890	108.507	124.245
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	461.419	293.162	227.570	139.668	468.088	299.983	231.036	143.631
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	167.652	139.863	79.253	69.703	167.652	139.863	79.253	69.703
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	57.713	5.015	33.744	469	57.713	5.015	33.744	469
Προβλέψεις	19.910	(24.245)	14.263	(24.607)	19.910	(24.245)	14.263	(24.607)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	99.999	88.563	48.781	44.911	99.979	88.563	48.762	44.911
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(17.446)	(17.132)	(10.046)	(12.253)	(92.491)	(17.108)	(9.803)	(12.238)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	137.184	128.818	81.399	69.862	134.450	127.548	79.265	68.863
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	3.660	(11.327)	10	(11.327)	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(3.276)	(2.734)	(1.396)	(1.904)	(3.276)	(2.734)	(1.396)	(1.904)
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>(115.025)</u>	<u>111.636</u>	<u>(149.323)</u>	<u>54.615</u>	<u>(36.185)</u>	<u>98.512</u>	<u>(149.531)</u>	<u>42.739</u>
Φόρος εισοδήματος	3.236	(12.229)	7.533	3.793	2.420	(8.987)	7.157	6.647
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	<u>(111.789)</u>	<u>99.407</u>	<u>(141.790)</u>	<u>58.408</u>	<u>(33.765)</u>	<u>89.525</u>	<u>(142.374)</u>	<u>49.386</u>
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	-	-	-	-	-	4.218	-	3.220
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	<u>(111.789)</u>	<u>99.407</u>	<u>(141.790)</u>	<u>58.408</u>	<u>(33.765)</u>	<u>93.743</u>	<u>(142.374)</u>	<u>52.606</u>
Κέρδη/ (Ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	<u>(0,48)</u>	<u>0,43</u>	<u>(0,61)</u>	<u>0,25</u>				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>				

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2008	31.12.2007	30.06.2008	31.12.2007
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.581.826	11.432.877	11.522.357	11.374.519
Ασώματες ακινητοποιήσεις	23.775	21.173	23.692	21.120
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	49.270	72.453	49.270	72.453
Λοιπά	34.528	39.119	111.241	174.439
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	11.689.399	11.565.622	11.706.560	11.642.531
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	827.456	708.736	826.693	707.973
Απαιτήσεις	1.249.759	969.506	1.246.278	989.496
Χρηματικά Διαθέσιμα	39.170	196.541	36.018	28.290
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.116.385	1.874.783	2.108.989	1.725.759
Σύνολο Ενεργητικού	13.805.784	13.440.405	13.815.549	13.368.290
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>				
Ίδια Κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.607	106.679	106.679	106.679
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.175.422	4.175.422	4.150.222	4.150.222
Αποθεματικά	287.225	307.702	283.173	307.702
Αποτελέσματα εις νέο	431.199	570.240	466.863	523.827
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.120.311	5.279.901	5.126.795	5.208.288
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.422.377	2.769.775	2.422.377	2.769.775
Προβλέψεις	455.600	454.523	455.600	454.523
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.694.505	2.624.861	2.695.505	2.624.744
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	5.572.482	5.849.159	5.573.482	5.849.042
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.422.144	1.087.448	1.425.445	1.087.063
Μερίσματα πληρωτέα	23.428	231	23.428	231
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	200.811	196.900	199.800	196.900
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.466.608	1.026.766	1.466.599	1.026.766
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.112.991	2.311.345	3.115.272	2.310.960
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	13.805.784	13.440.405	13.815.549	13.368.290

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Αποθεματικά</u>									
	<u>Μετοχικό Κεφάλαιο</u>	<u>Διαφορά έκδοσης Μετοχών</u>	<u>Τακτικό Αποθεματικό</u>	<u>Υπεραξία</u>	<u>Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.</u>	<u>Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογράφων</u>	<u>Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά</u>	<u>Σύνολο λοιπών Αποθ/κών</u>	<u>Αποτελέσματα εις νέο</u>	<u>Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων</u>
		<u>Υπέρ το άρτιο</u>		<u>αν/γής Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>					
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	387.991	5.078.431
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	99.407	99.407
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	99.407	110.179
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	48.006	208.783	256.789	450.280	5.151.492
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.175.422	(947.342)	53.641	208.433	262.074	570.240	5.279.901
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρές ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(111.789)	(111.789)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	(111.789)	(136.318)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Μεταφορές	-	(72)	4.052	-	-	-	-	-	(4.052)	(72)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2008	1.067.200	106.607	49.680	4.175.422	(947.342)	29.112	208.433	237.545	431.199	5.120.311

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Αποθεματικά</u>									
	<u>Μετοχικό Κεφάλαιο</u>	<u>Διαφορά έκδοσης Μετοχών</u>	<u>Τακτικό Αποθεματικό</u>	<u>Υπεραξία</u>	<u>Κεφ/μενες Υπεραξίες φορολ.</u>	<u>Διαφορές Από αναπρ/γή Μετοχών και χρεογράφων</u>	<u>Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά</u>	<u>Σύνολο λοιπών Αποθ/κών</u>	<u>Αποτελέσματα εις νέο</u>	<u>Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων</u>
		<u>Υπέρ το άρτιο</u>		<u>αν/γής Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>	<u>Αναπρ. Παγίων</u>
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	467.898	5.158.338
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	10.772	-	10.772	-	10.772
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	93.743	93.743
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	10.772	93.743	104.515
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	48.006	208.783	256.789	524.524	5.225.736
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	45.628	4.150.222	(947.342)	53.641	208.433	262.074	523.827	5.208.288
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρές ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(33.765)	(33.765)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	(33.765)	(58.294)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.150.222	(947.342)	29.112	208.433	237.545	466.863	5.126.795

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2008- 30.06.2008	01.01.2007- 30.06.2007	01.01.2008- 30.06.2008	01.01.2007- 30.06.2007
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(115.025)	111.636	(36.185)	98.512
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	-	4.838
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	287.738	317.376	285.509	315.017
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(33.548)	(29.926)	(33.341)	(29.926)
Χρεωστικοί τόκοι	94.479	83.323	94.479	83.323
Λοιπές αναμορφώσεις	4.151	(46.818)	(74.568)	(35.492)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(414.417)	(77.294)	(391.067)	(77.374)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	344.713	(33.499)	348.876	(33.729)
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	168.091	324.798	193.703	325.169
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(439.289)	(376.024)	(435.919)	(376.007)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	92.336	98.769	92.337	98.769
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	17.586	16.567	92.491	16.567
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(49)	(3.233)	62.173	(10.740)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(329.416)	(263.921)	(188.918)	(271.411)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	3.911	12.400	2.900	12.400
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	365.000	700.000	365.000	700.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(274.950)	(687.680)	(274.950)	(687.680)
Πληρωμή τόκων	(90.004)	(81.714)	(90.004)	(81.714)
Πληρωμή μερισμάτων	(3)	(6)	(3)	(6)
Ταμιακές εισροές/ (εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	3.954	(57.000)	2.943	(57.000)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(157.371)	3.877	7.728	(3.242)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	196.541	35.537	28.290	31.535
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	39.170	39.414	36.018	28.293

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2008 και 2007, ήταν 24.007 και 25.860 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 30 Ιουνίου 2008 και 2007, 244 και 259 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 197 και 218, αντίστοιχα, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.199 και 4.668 Ευρώ για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2008 και 2007, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 62 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 32 σταθμοί μεταφέρθηκαν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., εντός του 2007), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.935 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 215.400 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 δεν υπήρξαν μεταβολές στο θεσμικό πλαίσιο το οποίο διέπει τη λειτουργία της ΔΕΗ.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

(α) Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων: Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2007. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

(β) Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων: Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28 Αυγούστου 2008.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007 με εξαίρεση τις ακόλουθες διερμηνείες οι οποίες εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά εντός του 2008 χωρίς όμως να προκύψει καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις:

- Διερμηνεία 11, ΔΠΧΠ 2 «Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και Μεταξύ Εταιρειών του Ιδίου Ομίλου»
- Διερμηνεία 12 «Συμβάσεις Παραχώρησης» (Service Concession Arrangements)
- Διερμηνεία 14 «ΔΑΠ 19 Το Όριο στην αναγνώριση Περιουσιακού Στοιχείου Καθορισμένων Παροχών, οι Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και οι Αλληλεπιδράσεις τους»

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

Μέχρι το 2007, η ΔΕΗ αναγνώριζε υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO₂») με τη βάση μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, αναγνωρίζεται υποχρέωση για δικαιώματα εκπομπής CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες ενώ, τυχόν δικαιώματα εκπομπής CO₂ που αποκτώνται πλέον των απαιτούμενων για την κάλυψη των ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Από το 2008, η ΔΕΗ αναγνώριζε υποχρέωση ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η τροποποίηση αυτή, δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΑΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωριστεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες.

Η ΔΕΗ προέβη στην αλλαγή αυτή, αφού διαπίστωσε ότι ακολουθώντας την προηγούμενη πρακτική θα έπρεπε να αναγνωρίσει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης εντός του αντίστοιχου τελευταίου τριμήνου, και ενώ θα ήταν σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του ΔΑΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» θα έδινε παραπλανητική πληροφορία και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιάμεσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Από την αλλαγή αυτή δεν προέκυψε επίδραση στα συγκριτικά στοιχεία της κλειόμενης περιόδου.

Εφαρμόζοντας την ανωτέρω νέα πρακτική και με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά την περίοδο 1.1.2008 – 30.6.2008 ανέρχεται σε 24,5 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεών της για την περίοδο 1.7.2008 - 31.12.2008, εκτιμάται σε 28,8 εκατ. τόνους. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές για το 2008 εκτιμώνται σε 53,3 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2008 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2009, όταν θα ολοκληρωθούν οι σχετικές επαληθεύσεις από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

Σύμφωνα με τον πίνακα εκχωρούμενων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ ανά υπόχρεη εγκατάσταση και ανά έτος για την περίοδο 2008-2012, όπως ανακοινώθηκε από το ΥΠΕΧΩΔΕ την 25 Φεβρουαρίου 2008, τα δικαιώματα εκπομπής CO₂ που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας για το έτος 2008 ανέρχονται σε 44,3 εκατ. τόνους. Σημειώνεται ότι εκκρεμεί ακόμη η οριστικοποίηση του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) 2008-2012 από τα συναρμόδια Υπουργεία.

Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για το έτος 2008, ύψους περίπου 9 εκατ. τόνων, εκ των οποίων 4,1 εκατ. τόνοι αντιστοιχούν στην εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008. Λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες τιμές διαπραγμάτευσης των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ καθώς και το κόστος των ήδη αποκτημένων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ η ΔΕΗ καταχώρησε πρόβλεψη στα αποτελέσματά της ύψους Ευρώ 57,7 εκατ. (εκ των οποίων Ευρώ 0,8 εκατ. αφορούν σε έξοδα συμμετοχών για αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO₂).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.3. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

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

Διερμηνεία 15 «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και έχει αναδρομική εφαρμογή). Η Διερμηνεία 15 παρέχει οδηγίες για τον καθορισμό του κατά πόσον ένα συμβόλαιο για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας εμπίπτει στο πλαίσιο εφαρμογής του Δ.Λ.Π 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια» ή του Δ.Λ.Π. 18 «Έσοδα» και αναφορικά με αυτό το πρότυπο, τότε πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο από την κατασκευή. Επί του παρόντος δεν αναμένεται ότι η Διερμηνεία αυτή θα έχει οποιαδήποτε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, η Διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Διερμηνεία 16 «Αντιστάθμιση Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Οκτωβρίου 2008 και μπορεί να έχει αναδρομική ή μελλοντική εφαρμογή). Η Διερμηνεία 16 αναφέρεται κυρίως στα ακόλουθα θέματα: (α) Το νόμισμα παρουσίασης 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, (β) Οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου μπορεί να κατέχει μέσα αντιστάθμισης και (γ) παρότι το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επimέτρηση» εφαρμόζεται για τον καθορισμό του ποσού που πρέπει να μεταφερθεί στα αποτελέσματα από το αποθεματικό για συναλλαγματικές διαφορές αναφορικά με το μέσο αντιστάθμισης, το ΔΛΠ21 «Οι Επιδράσεις Μεταβολών στις Τιμές Συναλλάγματος» εφαρμόζεται αναφορικά με το στοιχείο που αντισταθμίζεται. Η Διερμηνεία αυτή αναμένεται ότι δεν θα έχει καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, η Διερμηνεία δεν έχει υιοθετηθεί ακόμα από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις σε διάφορα πρότυπα (2008): Το πρώτο πρότυπο που εκδόθηκε από το ΣΔΛΠ στα πλαίσια της διαδικασίας ετήσιας βελτίωσης των ΔΠΧΠ είναι το «Βελτιώσεις στα ΔΠΧΠ» και περιλαμβάνει σειρά μικρών τροποποιήσεων σε διάφορα πρότυπα, οι οποίες πραγματοποιούνται προκειμένου να επιτευχθεί ο ακριβέστερος προσδιορισμός των κανόνων και να απαλειφθούν τυχόν ασυνέπειες μεταξύ των προτύπων. Οι περισσότερες από τις τροποποιήσεις είναι εφαρμοστέες για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Επί του παρόντος, η επίδραση από την πρώτη εφαρμογή των τροποποιήσεων αυτών στις οικονομικές καταστάσεις μελετάται.

4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2008	31.12.2007	30.06.2008	31.12.2007
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

Εντός του Μαρτίου 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.

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 δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμ/χής		Χώρα ίδρυσης και δραστηρ/σης	Αντικείμενο
	30.6.2008	31.12.2007		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2008 και την 31 Δεκεμβρίου 2007 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2008	31.12.2007	30.06.2008	31.12.2007
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	19.046	22.487	30.800	30.800
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.111	1.207	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	443	456	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.140	2.005	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.074	1.162	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	965	966	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	5.795	5.582	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	163	162	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	26	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	26	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	26	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	26	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	27	-	-	-
Σύνολο	30.868	34.027	30.800	30.800

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

Εταιρεία	Σημ.	Τελικό Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
		30.06.2008	31.12.2007		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
EEN ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,00%	-	Ελλάδα	Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας
---------------------------	--------	---	--------	-----------------------------

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ και δε συντάσσει ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος για να εφαρμόσει τη μέθοδο αποτίμησης της καθαρής θέσης για αυτή τη συγγενή επιχείρηση στις 30 Ιουνίου 2008 στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, χρησιμοποίησε ως βάση τις τελευταίες δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της συγγενούς οι οποίες είναι συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν.2190/1920 και όχι σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που ακολουθεί ο Όμιλος, πρακτική η οποία δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που προδιαγράφονται από το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

Μία εκ των θυγατρικών της ΔΕΗ, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. είχε ιδρύσει με την WIND S.p.A. την εταιρεία WIND-PPC Holdings N.V, η οποία με τη σειρά της ήταν ο μοναδικός μέτοχος της «Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών» («Tellas»), επιχείρηση η οποία εντός του 2003 εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Στις 31 Ιουλίου 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας απεδέχθη την προσφορά της Weather Investments S.p.A. (η μητρική εταιρεία της WIND S.p.A.) για την πώληση της έμμεσης συμμετοχής της στην Tellas έναντι ποσού Ευρώ 175 εκατ. Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ. το οποίο αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου της χρήσης 2007. Εντός του εξαμήνου που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 77 εκατ. περίπου, το οποίο απεικονίζεται στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Οι ζημίες από συμμετοχή σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις ύψους Ευρώ 3.660 εκατ. για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 αφορά στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ (ζημία ύψους Ευρώ 3.441), στη SENCAP - Κοινοπραξία της ΔΕΗ με την Contour Global - (ζημία Ευρώ 0,6 εκατ.) και σε συγγενείς επιχειρήσεις μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (κέρδη συνολικού ύψους Ευρώ 0,4 εκατ.).

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ 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, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς από τα δύο μέρη, ενώ, τα δύο κοινοπρακτούντα μέρη συμφώνησαν τη συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP με ποσοστό 10%. Παρόλο που η σχετική συμφωνία υπεγράφη εντός του 2007, η συμμετοχή της EBRD στο κεφάλαιο της SENCAP δεν πραγματοποιήθηκε ακόμη. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τους όρους και τις προϋποθέσεις για την συμμετοχή της International Finance Corporation (IFC), θυγατρικής της Παγκόσμιας Τράπεζας, στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP. Η σχετική συμφωνία με την IFC υπεγράφη εντός του 2008.

Στις 30 Ιουνίου 2008, το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	30 Ιουνίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Ενεργητικό	973	1.887
Υποχρεώσεις	(209)	(519)
Ίδια κεφάλαια	(764)	(1.368)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(604)	(1.162)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2008 και την 31 Δεκεμβρίου 2007 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2008		31 Δεκεμβρίου 2007	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	6.371	(4.964)	1.547	(631)
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	103	-	325	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	20	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	6	-
- Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	-	-	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	6.507	(4.964)	1.927	(631)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	29.025	(4.139)	30.413	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(138)	174	(96)
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	196	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	340	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	345	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	-	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)	464	-
- Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-	-	-
	29.025	(6.827)	31.932	(96)
Κοινοπραξίες				
- SENCAP	137	-	262	-
Λοιπές επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ	516.553	(579.119)	42.034	(71.700)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΠΙΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2008		30 Ιουνίου 2007	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.261	(6.669)	5	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	5	-	5	-
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	18	-	17	-
- Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	2	-
- Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	-	-	-	-
- Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	2.284	(6.669)	29	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	34.389	(3.478)	30.695	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(638)	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	40	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	-	-	-	-
- ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	928	-	-	-
- Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	-	-	-
- Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-	-	-
	35.359	(4.116)	30.695	-
Κοινοπραξίες				
- SENCAP	(105)	-	-	-
Λοιπές				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	148.195	-	122.309	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	6.048	-	5.907	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία Συστήματος Μεταφοράς	-	(167.652)	-	(139.863)
- Αγορές ενέργειας	-	(278.932)	-	(185.007)
- Λοιπές υπηρεσίες	13.507	-	10.797	-
	167.750	(446.584)	139.013	(324.870)

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

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.

	30 Ιουνίου 2008		30 Ιουνίου 2007	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	205.852	32.003	251.073	27.257
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	397.385	71.329	300.617	48.254
	603.237	103.332	551.690	75.511

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 30 Ιουνίου 2008 και 2007 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου	
	2008	2007
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	448	459
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	116	126
- Εργοδοτικές εισφορές	-	1
	564	586
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	770	635
- Εργοδοτικές εισφορές	76	71
	846	706
Σύνολο	1.410	1.292

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.

9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, που πραγματοποιήθηκε την 12 Ιουνίου 2008 ενέκρινε την προτεινόμενη από το Διοικητικό Συμβούλιο διανομή μερίσματος για τη χρήση 2007 ύψους Ευρώ 23.200 (Ευρώ 0,10 ανά μετοχή) η καταβολή του οποίου πραγματοποιήθηκε την 2 Ιουλίου 2008.

10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση τριών (3) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 290 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2009 – 2013, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου, στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 250 εκατ. και στην εκταμίευση ποσού Ευρώ 75 εκατ. στα πλαίσια δανειακής σύμβασης 15ετούς διάρκειας, η οποία συνήφθη το 2007.

Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων ύψους Ευρώ 300 εκατ. ετήσιας διάρκειας και χρηματοδότηση ύψους Ευρώ 140 εκατ. 15ετούς διάρκειας (η δανειακή σύμβαση δεν έχει ακόμη υπογραφεί).

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Ιουνίου 2008 σε Ευρώ 390 εκατ., ενώ το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 190 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 ανήλθε σε Ευρώ 275 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) **Κυριότητα της περιουσίας:** Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο, βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, είναι τα ακόλουθα:

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

(β) **Επιδίκες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2008, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 588 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 διατητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 318 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 38 εκατ. περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 154 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 30 Ιουνίου 2008 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλλει έξι 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 που αναγνώρισε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 5.318 (δύο αγωγές), 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 πωλήθηκε, 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 συζητείται στον Άρειο Πάγο το Σεπτέμβριο 2008, στο (β) έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης στην άνω (α) υπόθεση, στο (γ) έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, στο (δ) έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση εις βάρος της ΔΕΗ και εντός των ημερών πρόκειται η ΔΕΗ να ασκήσει έφεση.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2008 ανέρχεται σε Ευρώ 151 εκατ. περίπου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

(γ) *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 (ΚΥΑ ΕΠΟ) μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.
2. Σύμφωνα με το 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. Στις 30 Ιουνίου 2008 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 276 εκατ.
3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, και τα ακόλουθα μέτρα:
 - i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης υγρών αερίων 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 πρόγραμμα που αναφέρεται στην παράγραφο (iv) μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου.

Το έργο που αναφέρεται στην παράγραφο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008 ενώ το έργο που αναφέρεται στην παράγραφο (iii) παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή του εκτιμάται εντός του β' εξαμήνου του 2008.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 με την Κοινή Υπουργική Απόφαση 3060 (ΦΟΡ) 238, ΦΕΚ 512/Β/25.04.2002. 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 πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.
- (δ) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι:** Στις 20 Ιουλίου 2007, η ΔΕΗ έλαβε επιστολή από την Γενική Διεύθυνση Εσωτερικής Αγοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την καταγγελία για το διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης μονάδας 427,4 MW στο Αλιβέρι. Στην επιστολή αναφέρεται ότι οι αρμόδιες αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι δεν διαθέτουν αποδείξεις οι οποίες να καταδεικνύουν παραβίαση του κοινοτικού δικαίου περί δημοσίων συμβάσεων όσον αφορά τα θέματα τα οποία έθιγε η καταγγελία. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στη συνεδρίαση του της 24 Ιουλίου 2007, επικύρωσε την ανάθεση για την κατασκευή μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου εγκατεστημένης ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι, στη ΜΕΤΚΑ Α.Ε., μειοδότη του διαγωνισμού. Το κόστος του έργου θα ανέλθει σε Ευρώ 219.160 και θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007.
- (ε) **Έγκριση επενδύτικού 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.
- (στ) **Επιχειρησιακό Σχέδιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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.
- (ζ) **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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- (η) **Επιχειρησιακό πρόγραμμα ΔΕΗ Α.Ε.:** Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι θα συντάξει και θα παρουσιάσει νέο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα τον Οκτώβριο 2008.
- (θ) **Έφεση κατά της απόφασης της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη:** Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο.
- (ι) **Άσκηση διοικητικής προσφυγής:** 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».
- (κ) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη:** Τον Απρίλιο 2008, η Μητρική Εταιρεία προκήρυξε διαγωνισμό για την προμήθεια και εγκατάσταση μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 750 – 835 MW στη Μεγαλόπολη, για τον οποίο η προθεσμία υποβολής προσφορών έληγε αρχικά τον Ιούλιο 2008 και στη συνέχεια παρατάθηκε κατά δύο μήνες.
- (λ) **Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου 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 οίκου ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου.
- (μ) **Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις:** Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2005. Εντός του Ιουλίου 2008 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας ο οποίος μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων δεν είχε ολοκληρωθεί. Επίσης, οι θυγατρικές εταιρείες ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. και ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από το 1999 (εννέα ανέλεγκτες χρήσεις), το 2003 (πέντε ανέλεγκτες χρήσεις), και το 1999 (εννέα ανέλεγκτες χρήσεις), αντίστοιχα. Όλες οι υπόλοιπες επιχειρήσεις που συμμετέχουν στην ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές από συστάσεώς τους.

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

- (α) **Ομολογιακά Δάνεια:** Η Μητρική Εταιρεία τον Αύγουστο 2008 προχώρησε στην έκδοση τριών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 150 εκατ. πενταετούς διάρκειας
- (β) **Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίαση της 22 Ιουλίου 2008, ενέκρινε τη διεξαγωγή 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 ανέρχεται σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη. Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου ανέρχεται σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης.
- (γ) **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. Η νέα σύμβαση προβλέπει, μεταξύ άλλων, αυξήσεις στους μισθούς 3,5% από 1 Φεβρουαρίου 2008 και 3,5% από 1 Σεπτεμβρίου 2008, καθώς και 3% από 1 Φεβρουαρίου 2009 και 3,5% από 1 Σεπτεμβρίου 2009. Το κόστος μισθοδοσίας για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008 έχει επιβαρυνθεί με την σχετική αύξηση της δαπάνης μισθοδοσίας που αναλογεί στην εν λόγω περίοδο με βάση τις προβλέψεις της ανωτέρω νέας συλλογικής σύμβασης εργασίας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

- (δ) **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 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%.

13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- (α) **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. Η πολιτική αυτή, συνεχίζεται και για την περίοδο 1/8/2007-31/7/2008. Συγκεκριμένα, οι οικιακοί πελάτες των οποίων οι καταναλώσεις μέχρι 6.000 KWh (της περιόδου 1.8.2006 έως και 31.7.2007) είναι μειωμένες κατά 4% τουλάχιστον, σε σχέση με τις αντίστοιχες καταναλώσεις της προηγούμενης ετήσιας χρονικής περιόδου και οι πελάτες των οποίων οι καταναλώσεις από 6.000 KWh έως και 12.000 KWh, είναι μειωμένες κατά 6% τουλάχιστον σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη ετήσια χρονική περίοδο, τυγχάνουν επιστροφής ποσού που αντιστοιχεί στο 5% της αξίας ενέργειας και παγίου. Όπως προαναφέρθηκε, παρόμοιο σύστημα είναι σε ισχύ και για την περίοδο 1.8.2007 έως 31.7.2008, βάσει του οποίου, το σύνολο των οικιακών πελατών των οποίων οι καταναλώσεις από μηδέν έως και 12.000 KWh που θα πραγματοποιηθούν την πιο πάνω περίοδο, θα είναι μειωμένες κατά 6% τουλάχιστον, σε σχέση με τις αντίστοιχες καταναλώσεις της προηγούμενης ετήσιας χρονικής περιόδου, θα τύχουν επιστροφής ποσού που αντιστοιχεί στο 5% της αξίας ενέργειας και παγίου. Το ποσό της εν λόγω επιστροφής κατά την σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων (δεδομένου ότι δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία), εκτιμήθηκε σε Ευρώ 4,3 εκατ. βάσει πραγματικών απολογιστικών επιστροφών που δόθηκαν σε καταναλωτές από την 1 Αυγούστου 2008 μέχρι και την ημερομηνία δημοσίευσης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων και που αναλογούν στην περίοδο μέχρι την 30 Ιουνίου 2008.

- (β) **Προσαρμογή οργανωτικής δομής Ομίλου ΔΕΗ στο ευρωπαϊκό περιβάλλον:** Εντός του πρώτου εξαμήνου 2008, ολοκληρώθηκε μελέτη για την επιλογή της οργανωτικής δομής του Ομίλου ΔΕΗ στα πλαίσια του ευρωπαϊκού περιβάλλοντος. Από τον Απρίλιο 2008 βρίσκεται σε εξέλιξη η μελέτη για την προσαρμογή της προαναφερθείσας δομής στο ελληνικό νομικό πλαίσιο.

(γ) **Πρόγραμμα Εξαγορών:**

- i) **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 οι οποίοι επιβλέπουν την πορεία του έργου προετοιμάζοντας τους όρους του διαγωνισμού.

- ii) **Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:** Την 1 Νοεμβρίου 2007, το Υπουργείο Οικονομίας της ΠΓΔΜ ανακοίνωσε ότι η SENCAP είναι ανάμεσα στις εταιρείες που έχουν προεπιλεγεί στο διαγωνισμό για το υδροηλεκτρικό εργοστάσιο του Boshkon Most και θα προσκληθεί να υποβάλει προσφορά, μετά την ανακοίνωση των όρων του διαγωνισμού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ (συνέχεια)

- iii) Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική»:* 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.
- v) 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 στην Αλβανία ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μια 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 και β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα και γ) ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Για τα έργα αυτά 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%.

14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.06.2008	30.06.2007	30.06.2008	30.06.2007
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	380.411	404.988	5.100	27.694
Παραγωγή	2.009.003	1.662.820	4.915	346.302
Μεταφορά	156.810	132.371	25.299	41.168
Δίκτυο Διανομής	346.929	288.644	37.773	26.511
Προμήθεια (Εμπορία)	2.378.378	2.155.968	(3.556)	(126.950)
	5.271.531	4.644.791	69.531	314.725
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	211.162	165.982	78	8.391
Δίκτυο Διανομής	21.701	24.779	(944)	2.018
Προμήθεια (Εμπορία)	141.768	123.086	(37.848)	(82.944)
	374.631	313.847	(38.714)	(72.535)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	204.331	141.798	697	7.846
Δίκτυο Διανομής	19.319	29.514	(3.973)	4.359
Προμήθεια (Εμπορία)	121.369	112.895	(38.907)	(65.523)
	345.019	284.207	(42.183)	(53.318)
Απαλοιφές	(3.226.277)	(2.772.492)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(99.999)	(88.563)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	34	-	(3.660)	11.327
Φόρος εισοδήματος	-	-	3.236	(12.229)
Γενικό Σύνολο	2.764.938	2.470.353	(111.789)	99.407

