



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2012

Αποτελέσματα α' εξαμήνου 2012 του Ομίλου ΔΕΗ

- Μείωση συνολικής μισθοδοσίας κατά € 93,3 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2011.
- Πρόσθετη επιβάρυνση € 108 εκατ. από φόρους στα καύσιμα και € 84,4 εκατ. από τον μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών.

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

- Κύκλος εργασιών: € 2.938,0 εκατ.
 - EBITDA: € 483,4 εκατ.
 - Κέρδη προ φόρων : € 46,9 εκατ.
 - Καθαρά κέρδη : € 18,3 εκατ.
-
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 483,4 εκατ. έναντι € 603,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2011, μειωμένα κατά € 120,4 εκατ. (-19,9%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 16,5%, σε σύγκριση με 22,2% το α' εξάμηνο του 2011.
Σε επίπεδο τριμήνων του 2012, το περιθώριο EBITDA βελτιώθηκε το β' τρίμηνο σε 17,9% από 15% το α' τρίμηνο. Αν εξαιρέσουμε την αρνητική επίδραση ύψους € 28,1 εκατ. από προβλέψεις που αφορούν στον αποσχισθέντα κλάδο Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του πρώην ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) ο οποίος εισφέρθηκε στον ΑΔΜΗΕ, το EBITDA του β' τριμήνου διαμορφώνεται σε € 279,5 εκατ. και το αντίστοιχο περιθώριο σε 19,9%, με τα σχετικά μεγέθη του α' εξαμήνου 2012 να διαμορφώνονται σε € 511,5 εκατ. και 17,4%.
Σημειώνεται επίσης ότι, εάν στον κύκλο εργασιών του Ομίλου του α' εξαμήνου 2012, είχαν συνυπολογισθεί τα έσοδα ύψους € 32,3 εκατ., από διασυνδετικά δικαιώματα του εισφερθέντος κλάδου του πρώην ΔΕΣΜΗΕ, το EBITDA α' εξαμήνου και το περιθώριό του θα είχαν διαμορφωθεί σε € 515,7 εκατ. και 17,4% αντίστοιχα.
 - Το α' εξάμηνο του 2012, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 873 GWh, στις 30.207 GWh έναντι 29.334 GWh το α' εξάμηνο του 2011 (+3,0%). Με την εξαίρεση των εξαγωγών και της άντλησης, η αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιορίζεται σε 0,7%

(206 GWh). Ειδικότερα, στο β' τρίμηνο του 2012, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης η ζήτηση μειώνεται κατά 0,8% (107 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2011.

- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά 1.410 GWh (+6,0%), σε 25.010 GWh, κυρίως λόγω της ανάκτησης μεριδίου της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας εναλλακτικών προμηθευτών, πρωτίστως τον Ιανουάριο και, σε μικρότερο βαθμό, το Μάιο του 2012. Τα αντίστοιχα έσοδα αυξήθηκαν κατά 15,4%, καθώς πρόσθετη θετική επίδραση είχε και η αύξηση των τιμολογίων Χαμηλής και Μέσης Τάσης από 1 Ιανουαρίου και 1 Φεβρουαρίου 2012, αντίστοιχα. Ειδικότερα, στο β' τρίμηνο, τα συνολικά έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας είναι αυξημένα κατά 13,3% έναντι του αντίστοιχου τριμήνου του 2011.
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 2.938 εκατ. από € 2.711,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2011, αυξημένος κατά € 226,5 εκατ. (+8,4%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 64,7 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Το αντίστοιχο μέγεθος το α' εξάμηνο του 2011 ήταν € 59 εκατ. Παρά τη δυσμενή οικονομική συγκυρία, η μικρή αυτή αύξηση αποδίδεται στον αυξημένο αριθμό συνδέσεων με το δίκτυο παραγωγών ΑΠΕ (κυρίως Φ/Β).
- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 67,2% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2011 ήταν 70,5%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 397 GWh.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 519,1 εκατ. (+52,6%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2011, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και εισαγωγές. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι στην αύξηση αυτή των € 519,1 εκατ., συμμετέχουν:
 - η ανάκτηση μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών κατά € 84,4 εκατ.
 - ο ειδικός φόρος κατανάλωσης στο φυσικό αέριο κατά € 79,8 εκατ. (€ 29,1 εκατ. από επιβάρυνση στην αγορά του καυσίμου και € 50,7 εκατ. από αντίστοιχη επιβάρυνση στην δαπάνη αγοράς ενέργειας από τρίτους)
 - ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης στο μαζούτ κατά € 8,5 εκατ.
- Επιπρόσθετα, το ενεργειακό κόστος της ΔΕΗ επιβαρύνθηκε κατά € 19,7 εκατ. από ένα νέο φόρο, το ειδικό τέλος λιγνίτη.
- Παρά την αυξημένη λιγνιτική παραγωγή, η μειωμένη παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου και υδροηλεκτρικές μονάδες, σε συνδυασμό με την αύξηση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά, οδήγησε σε αύξηση των αγορών ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών) κατά 2.038 GWh (+31,6%). Επιπρόσθετα, η μεσοσταθμική τιμή αγορών ενέργειας από το Σύστημα σημείωσε άνοδο κατά 9,7%.
- Το α' εξάμηνο 2012, οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες μειώθηκαν περαιτέρω κατά € 91,6 εκατ. έναντι της αντίστοιχης περυσινής περιόδου. Ειδικότερα, η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανέρχεται σε € 93,3 εκατ., μεταξύ των δύο περιόδων (-14,7%). Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 754 εργαζόμενους, από 21.288 την 30/6/2011 σε 20.534 την 30/6/2012, συμπεριλαμβανομένων και 196 εργαζομένων του εισφερθέντος κλάδου του πρώην ΔΕΣΜΗΕ στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίοι δεν συμπεριλαμβάνονταν στη δύναμη προσωπικού την 30/6/2011. Σημειώνεται ότι, παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν κατά 2,9%.

- Το α' εξάμηνο 2012, το 51,9% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων και αγορών ενέργειας, έναντι 37,6% το α' εξάμηνο του 2011, εξέλιξη που αποτυπώνει ανάγλυφα τη σημαντικότητα εξάρτησης της κερδοφορίας της ΔΕΗ από τη διακύμανση εξωγενώς προσδιοριζόμενων παραγόντων. Αντίθετα, η μισθοδοσία που αποτελεί ενδογενώς προσδιοριζόμενο παράγοντα κόστους, συνεχίζει να μειώνεται και ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 16,3% των εσόδων έναντι 20,6% το α' εξάμηνο του 2011.
- Τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2012, ανήλθαν σε € 46,9 εκατ., έναντι € 185,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, μειωμένα κατά € 138,5 εκατ.
- Τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε € 18,3 εκατ. έναντι € 128,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2011, μειωμένα κατά € 110,5 εκατ.
- Οι θυγατρικές εταιρίες ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., παρουσίασαν κέρδη προ φόρων € 25,9 εκατ, € 26,3 εκατ, και € 3,9 εκατ. αντίστοιχα. Η φορολογική υποχρέωση που προέκυψε ήταν ύψους € 20,3 εκατ.

Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Αρθούρος Ζερβός, δήλωσε :

«Στο β' τρίμηνο 2012, η κερδοφορία του Ομίλου βελτιώθηκε, με το EBITDA να αυξάνεται κατά € 19,4 εκατ. σε € 251,4 εκατ. και το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 17,9% έναντι 15% στο α' τρίμηνο του έτους.

Η μείωση της ζήτησης σε σχέση με το α' τρίμηνο είχε ως συνέπεια τη σημαντική μείωση της παραγωγής από φυσικό αέριο και των αντίστοιχων δαπανών (- € 96,2 εκατ.) καθώς και των δαπανών για αγορές ενέργειας (- € 67,2 εκατ.), ενώ η μεσοσταθμική τιμή αγοράς ενέργειας της ΔΕΗ από το Σύστημα παρουσίασε σημαντική πτώση κατά 33,6%. Εντούτοις, σημαντικό μέρος αυτής της εξοικονόμησης στο κόστος ενεργειακού ισοζυγίου εξανεμίστηκε από την επιβάρυνση με διπλάσια δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών (€ 84,6 εκατ το β' τρίμηνο του 2012 έναντι € 40,1 εκατ. το α' τρίμηνο του 2012).

Το β' τρίμηνο 2012, οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες μειώθηκαν κατά € 39,9 εκατ. (-9,7%) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, γεγονός που αντανάκλαται στη βελτίωση της παραγωγικότητας. Ειδικότερα, οι συνολικές ελεγχόμενες δαπάνες ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 26,5% έναντι 30,8% το β' τρίμηνο του 2011, ενώ το μισθολογικό κόστος ανά διανεμηθείσα KWh μειώθηκε κατά 12,8%. Οι συνεχόμενες μειώσεις από το 2009 και μετά, είχαν σαν αποτέλεσμα, η μέση ανά εργαζόμενο μισθολογική δαπάνη να έχει ήδη μειωθεί κατά 36%, με το μέσο μισθό να αντιστοιχεί σήμερα σε συνολικές καθαρές μηνιαίες αποδοχές ύψους € 1.700 σε δωδεκάμηνη βάση, με προσωπικό του οποίου ο μέσος όρος ηλικίας υπερβαίνει τα 45 έτη. Οι παραπάνω αποδοχές συμπεριλαμβάνουν τις πάσης φύσης πρόσθετες αποζημιώσεις, όπως για υπηρεσίες βάρδιας και υπερωρίες, απαραίτητες για την αδιάλειπτη λειτουργία μιας βιομηχανίας όπως είναι η ΔΕΗ που λειτουργεί 24 ώρες, 365 ημέρες το χρόνο. Η εκτιμώμενη μείωση στη συνολική ετήσια μισθοδοσία μεταξύ 2009 και 2012 αναμένεται να πλησιάσει στα € 700 εκατ.

Θα ήθελα επίσης να τονίσω ότι, σε ένα ιδιαίτερα δύσκολο περιβάλλον, καταφέραμε να συγκρατήσουμε τις χρηματοοικονομικές δαπάνες στα ίδια επίπεδα με αυτά του α' τριμήνου. Παράλληλα, συνεχίζουμε την ολοκλήρωση των στρατηγικών έργων που είναι σε εξέλιξη, με την έναρξη δοκιμών εξοπλισμού του Αύγουστο στη μονάδα φυσικού αερίου του Αλιβερίου, ισχύος 417 MW και την επιτυχή έμφραξη των

Ιούλιο της σήραγγας εκτροπής του φράγματος του Υδροηλεκτρικού Σταθμού του Ιλαρίωνα ισχύος 157 MW, ο οποίος αναμένεται να τεθεί σταδιακά σε λειτουργία από τα τέλη του έτους.

Παρά τη βελτίωση σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2012, το περιθώριο EBITDA του β' τριμήνου κυμαίνεται σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ακόμη και μετά τις προαναφερθείσες μειώσεις της μισθοδοσίας. Οι αυξήσεις των τιμολογίων από την αρχή του έτους αφορούσαν κατά το μεγαλύτερο μέρος την επιβολή νέων φόρων και μόνο σε ένα μικρό μέρος τη μεταβολή του κόστους του ρεύματος. Όπως προβλέπεται από το Μνημόνιο, τα τιμολόγια θα πρέπει να αντανakλούν τις τιμές χονδρεμπορικής μέχρι τον Ιούνιο του 2013. Σε διαφορετική περίπτωση, δεν μπορεί να αναπτυχθεί ο ανταγωνισμός στη λιανική αγορά.

Πέρα από την αύξηση του ενεργειακού κόστους, η επιδείνωση του οικονομικού περιβάλλοντος στην Ελλάδα και ο δραματικός περιορισμός της ρευστότητας στην αγορά, ασκούν πρόσθετες και έντονες πιέσεις στην κερδοφορία και στο κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου, με τις προβλέψεις να επιβαρύνουν τα αποτελέσματα κατά € 95,3 εκατ. το β' τρίμηνο του 2012 έναντι € 8,1 εκατ. το β' τρίμηνο του 2011. Βέβαια, πρέπει να σημειωθεί ότι στις προβλέψεις του β' τριμήνου 2012, περιλαμβάνεται συνολικό ποσό € 37,2 εκατ. που αποτελεί απαίτηση από εναλλακτικούς προμηθευτές ενέργειας των οποίων η λειτουργία έχει ανασταλεί.

Για το σύνολο του έτους και λαμβάνοντας υπόψη:

- μέση τιμή πετρελαίου Brent \$113,5/bbl και μέση ισοτιμία \$/€ 1,25 για το διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2012,
- ετήσια έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας € 5,8 δισ. και ετήσιο κύκλο εργασιών € 6,1 δισ.,
- αυξητική τάση στον σχηματισμό προβλέψεων λόγω της παρατεταμένης ύφεσης,

αναμένουμε το περιθώριο EBITDA να κυμανθεί στα επίπεδα του 16% - 16,5%, με την προϋπόθεση ότι το μακροοικονομικό περιβάλλον δεν θα επιδεινωθεί περαιτέρω.»

ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά € 373,7 εκατ. (+15,4%), από € 2.428,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2011 σε € 2.802,5 εκατ., ως αποτέλεσμα της αύξησης των τιμολογίων αλλά και του όγκου των πωλήσεων κατά 6% (1.410 GWh). Το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά διαμορφώνεται κατά μέσο όρο σε 98% έναντι 93% το α' εξάμηνο του 2011.

Η μεταβολή του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής :

- αύξηση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 7,8%.
- αύξηση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 13,7%.
- αύξηση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 14,2%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά 5%.
- μείωση των πωλήσεων στην Υψηλή Τάση κατά 4,3%.
- αύξηση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 3,7%.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας εκμετάλλευσης μεταξύ του α' εξαμήνου 2012 και του α' εξαμήνου 2011 ανήλθε σε € 78,8 εκατ. (-14,1%). Όπως προαναφέρθηκε, η μείωση της συνολικής μισθοδοσίας – συμπεριλαμβανομένης δηλαδή και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται – ανήλθε σε € 93,3 εκατ.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 346,9 εκατ. (16,5%), από € 2.107,7 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, σε € 2.454,6 εκατ. Σε τριμηνιαία βάση, οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες παρουσιάζουν μείωση κατά € 147,4 εκατ. (-11,3%) μεταξύ του α' και β' τριμήνου του 2012.

Ειδικότερα:

- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν αυξημένη κατά 1,2% (+158 GWh) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2011.
- Αντίθετα, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν μειωμένη κατά 9,6% (-185 GWh) κυρίως λόγω των χαμηλών υδατικών αποθεμάτων με τα οποία ξεκίνησε το 2012 (-32,9% σε σχέση με την 1^η Ιανουαρίου 2011) και της συγκρατημένης παραγωγής, ειδικά το α' τρίμηνο, προκειμένου να εξασφαλισθούν επαρκή υδατικά αποθέματα για τη θερινή περίοδο. Στο β' τρίμηνο 2012 η σημαντική αύξηση των αποθεμάτων είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά 10,5% (+94 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και κατά 32,4% (+242 GWh) σε σχέση με το α' τρίμηνο του έτους.
- Παρά το γεγονός ότι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 466 GWh (-18,1%), η αύξηση των τιμών κατά 35,2% σε συνδυασμό με την επιβάρυνση, το α' εξάμηνο του 2012, κατά € 29,1 εκατ. από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στο καύσιμο αυτό, που επιβλήθηκε το Σεπτέμβριο του 2011, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της σχετικής δαπάνης κατά € 58,8 εκατ., από € 197,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, σε € 256 εκατ. Ειδικότερα για το β' τρίμηνο του 2012, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο ήταν μειωμένη κατά 43,1% (-481 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και κατά 57,1% (-845 GWh) σε σχέση με το α' τρίμηνο του έτους, ενώ η δαπάνη για φυσικό αέριο ήταν μειωμένη κατά € 13,6

εκατ. (-14,5%) και € 96,2 εκατ. (-54,6%), αντίστοιχα.

- Η αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα κατά 55 GWh (+2,5%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2011, σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών του μαζούτ και του diesel, κατά 31% και 15,9% αντίστοιχα, και το διπλασιασμό του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο μαζούτ, οδήγησαν στην αύξηση της δαπάνης κατανάλωσης υγρών καυσίμων κατά € 100 εκατ. (+29,6%) από € 338 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, σε € 438 εκατ. το α' εξάμηνο 2012.
- Η αγορά σημαντικά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών της ΔΕΗ) κατά 2.038 GWh (+31,6%), καθώς και η αύξηση της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας από το Σύστημα κατά 9,7% (+25% σε ό,τι αφορά τις τιμές των εισαγωγών), είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας και εισαγωγές κατά € 360,4 εκατ. (+79,8%) από € 451,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2011 σε € 812,2 εκατ.
Σημειώνεται ότι στα πιο πάνω μεγέθη του α' εξαμήνου 2012, περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 124,7 εκατ. που αφορά την επιβάρυνση της ΔΕΗ για την ανάκτηση από τρίτους παραγωγούς του μεταβλητού κόστους προσαυξημένο κατά 10%, ενώ το α' εξάμηνο 2011 η αντίστοιχη επιβάρυνση ήταν € 40,3 εκατ., δηλαδή προέκυψε πρόσθετη επιβάρυνση ύψους € 84,4 εκατ. Πρέπει να επισημανθεί ότι στο β' τρίμηνο του 2012 η συνολική επιβάρυνση από τον παράγοντα αυτό ανήλθε σε € 84,6 εκατ. έναντι € 40,1 εκατ. το α' τρίμηνο του 2012 - αύξηση 111% - όταν, αντίθετα, η μεσοσταθμική τιμή αγοράς ενέργειας από το Σύστημα παρουσιάζει πτώση κατά 33,6% (από € 71,16/MWh σε € 47,22/MWh) και η παραγωγή τρίτων από φυσικό αέριο μειώνεται από 2.825 GWh σε 2.198 GWh.
- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ανήλθαν σε € 142,4 εκατ., αύξηση € 88,6 εκατ. (+164,7%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2011, που οφείλεται κατά κύριο λόγο:
 - στην αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις από πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 43,7 εκατ.,
 - στην αύξηση της πρόβλεψης κατά € 39,8 εκατ για ένα πελάτη Υψηλής Τάσης, (ΛΑΡΚΟ),
 - στην επιβάρυνση ύψους € 28,1 εκατ. από προβλέψεις του κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του πρώην ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) ο οποίος εισφέρθηκε στον ΑΔΜΗΕ και αφορούν σε χρέη τρίτων προμηθευτών (Hellas Power και Energa),
 - στο σχηματισμό προβλέψεων από το ΔΕΔΔΗΕ, ύψους € 15,8 εκατ. αναφορικά με την ανακτησιμότητα των απαιτήσεων από τρίτους προμηθευτές για δικαιώματα χρήσης δικτύου (σχεδόν αποκλειστικά Hellas Power και Energa) και
 - στην αντιστροφή πρόβλεψης για απαιτήσεις από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας φωτεινών σηματοδοτών της Αττικής, ύψους € 52,7 εκατ., η οποία πραγματοποιήθηκε το α' τρίμηνο του 2012.
- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο 2012 ανήλθαν σε € 319,4 εκατ. έναντι € 335,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, μειωμένες κατά € 16,1 εκατ. (-4,8%).
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες ανήλθαν σε € 116,9 εκατ. από € 81,7 εκατ. το α' εξάμηνο 2011, σημειώνοντας άνοδο ύψους € 35,2 εκατ. (+43,1%), κυρίως λόγω της αύξησης του κόστους χρήματος και της αύξησης του μέσου χρέους μεταξύ των δύο περιόδων.
- Οι επενδύσεις κυμάνθηκαν στα ίδια επίπεδα με αυτά του α' εξαμήνου 2011 διαμορφούμενες σε € 457,3 εκατ., ενώ ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 15,6% από 16,9%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους, οι οποίες χρηματοδοτούν μέρος των επενδύσεων σε έργα Διανομής (€ 64,7 εκατ και € 59 εκατ. το α' εξάμηνο του 2012 και του 2011 αντίστοιχα), οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 13,4% και 14,7%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων

επενδύσεων το α' εξάμηνο 2012 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου 2011) :

- Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: € 75,2 εκατ. (€ 55,1 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: € 172,9 εκατ. (€ 157,3 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: € 41,5 εκατ. (€ 43,3 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Διανομής: € 159,8 εκατ. (€ 186,9 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ: € 6,3 εκατ. (€ 13,2 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.777,3 εκατ. αυξημένο κατά € 74,6 εκατ. έναντι της 31.12.2011 (€ 4.702,7 εκατ.).

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

- Κύκλος εργασιών : € 2.887,1 εκατ.
- EBITDA : € 377,2 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 22,2 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους : € 13,9 εκατ.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ

Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)

- Κύκλος εργασιών: € 142,1 εκατ.
- EBITDA: € 66,7 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 26,3 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 11,9 εκατ.

Σημειώνεται ότι στις οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχουν συμπεριληφθεί τα οικονομικά στοιχεία του αποσχισθέντος κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του πρώην ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ), του οποίου η εισφορά στον ΑΔΜΗΕ ολοκληρώθηκε στις 31 Ιανουαρίου 2012. Συγκεκριμένα, ο κλάδος εμφάνισε ζημίες ύψους € 5,6 εκατ., λόγω σχηματισμού προβλέψεων ύψους € 28,1 εκατ., οι οποίες επιβάρυναν και τα αποτελέσματα του Ομίλου.

Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

- Κύκλος εργασιών: € 230,8 εκατ.
- EBITDA: € 27,6 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 25,9 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 20,7 εκατ.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

- Κύκλος εργασιών: € 11,4 εκατ.
- EBITDA: € 6,4 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 3,9 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 3,2 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

	Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%		Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.938,0	2.711,5 ⁽²⁾	8,4%		2.887,1	2.563,6 ⁽¹⁾	12,6%
EBITDA	483,4	603,8	-19,9%		377,2	492,8 ⁽¹⁾	-23,5%
Περιθώριο EBITDA	16,5%	22,2%			13,1%	19,2% ⁽¹⁾	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	164,0	268,3	-38,9%		89,1	186,8 ⁽¹⁾	-52,3%
Περιθώριο EBIT	5,6%	9,9%			3,1%	7,3% ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	18,3	128,8	-85,8%		13,9	124,3 ⁽¹⁾	-88,8%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	0,08	0,56	-85,7%		0,06	0,54 ⁽¹⁾	-88,9%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232			232	232	
Καθαρό χρέος	4.777,3	4.302,4	11,0%		4.386,2	4.293,5	2,2%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%		Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	2.938,0	2.711,5 ⁽²⁾	8,4%		2.887,1	2.563,6 ⁽¹⁾	12,6%
- Έσοδα από Πωλήσεις	2.802,5	2.428,8	15,4%		2.795,5	2.421,3 ⁽¹⁾	15,5%

Η/Ε							
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	0,6	144,9 ⁽²⁾	-99,6%		0,6	0,0 ⁽¹⁾	
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	64,7	59,0	9,7%		62,4	59,0 ⁽¹⁾	5,8%
- Τέλη χρήσης δικτύου Τρίτων και ΥΚΩ	13,7	49,5	-72,3%		8,4	49,5 ⁽¹⁾	-83,0%
- Λοιπά έσοδα	56,5	29,3	93,1%		20,2	33,8 ⁽¹⁾	-40,2%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	2.454,6	2.107,7 ⁽²⁾	16,5%		2.509,9	2.070,8 ⁽¹⁾	21,2%
Δαπάνη Μισθοδοσίας	478,6	557,4	-14,1%		312,5	525,9 ⁽¹⁾	-40,6%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	19,0	22,0	-13,6%		19,0	22,0 ⁽¹⁾	-13,6%
Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	693,9	535,2	29,7%		693,9	535,2 ⁽¹⁾	29,7%
- Υγρά καύσιμα	437,9	338,0	29,6%		437,9	338,0 ⁽¹⁾	29,6%
- Φυσικό Αέριο	256,0	197,2	29,8%		256,0	197,2 ⁽¹⁾	29,8%
Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	812,2	451,8 ⁽²⁾	79,8%		818,1	455,3 ⁽¹⁾	79,7%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	509,9	349,6	45,9%		509,9	349,6 ⁽¹⁾	45,9%

- Εισαγωγές ΔΕΗ	50,8	40,1	26,7%		50,8	40,1 ⁽¹⁾	26,7%
- Λοιπά	251,5	62,1 ⁽²⁾	305,0%		257,4	65,6 ⁽¹⁾	292,4%
Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	29,5	151,0 ⁽²⁾	-80,5%		147,7	151,0 ⁽¹⁾	-2,2%
Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής					198,1	0,0	
Προβλέψεις	142,4	53,8	164,7%		95,4	56,4 ⁽¹⁾	69,1%
Φόροι – Τέλη	24,3	20,8	16,8%		21,1	20,3 ⁽¹⁾	3,9%
Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένου λιγνίτη και CO2)	254,7	315,7	-19,3%		402,2	304,7 ⁽¹⁾	32,0%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	483,4	603,8	-19,9%		377,2	492,8 ⁽¹⁾	-23,5%
Περιθώριο EBITDA	16,5%	22,2%			13,1%	19,2 ⁽¹⁾	
Αποσβέσεις	319,4	335,5	-4,8%		288,1	306,0 ⁽¹⁾	-5,8%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημιές) (EBIT)	164,0	268,3	-38,9%		89,1	186,8 ⁽¹⁾	-52,3%
Περιθώριο EBIT	5,6%	9,9%			3,1%	7,3% ⁽¹⁾	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	117,6	84,2	39,7%		66,9	68,3 ⁽¹⁾	-2,0%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	116,9	81,7	43,1%		66,2	65,8 ⁽¹⁾	0,6%

Κέρδη/(Ζημίες) Συν/κών Διαφορών	(0,7)	(2,5)	-72,0%		(0,7)	(2,5) ⁽¹⁾	-72,0%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,5	1,3	-61,5%		-	-	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	46,9	185,4	-74,7%		22,2	118,5 ⁽¹⁾	-81,3%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	18,3	128,8	-85,8%		13,9	81,8 ⁽¹⁾	-83,0%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες) από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-			0,0	42,5 ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	18,3	128,8	-85,8%		13,9	124,3 ⁽¹⁾	-88,8%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)	0,08	0,56	-85,7%		0,06	0,54 ⁽¹⁾	-88,9%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%		Α' εξάμηνο 2012 Ελεγμένα	Α' εξάμηνο 2011 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ		

Σύνολο Ενεργητικού	17.010,0	16.662,0	2,1%		15.331,8	16.613,6	-7,7%
Καθαρό χρέος	4.777,3	4.302,4	11,0%		4.386,2	4.293,5	2,2%
Συνολική Καθαρή θέση	6.464,1	6.707,1	-3,6%		6.312,9	6.679,4	-5,5%
Επενδύσεις	457,3	457,4	0,0%		409,4	444,2	-7,8%

⁽¹⁾ Αναμορφωμένα λόγω της απόσχισης του κλάδου της Μεταφοράς.

⁽²⁾ Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις

Για περισσότερες πληροφορίες απευθυνθείτε:

Γεώργιος Αγγελόπουλος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, τηλ. 210 5225346

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων για το α' εξάμηνο του 2012, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 31 Αυγούστου 2012.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το α' εξάμηνο του 2012, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας (www.dei.gr) μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 30 Αυγούστου 2012.