



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 29 Μαΐου 2012

Αποτελέσματα Α΄ τριμήνου 2012 του Ομίλου ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

- **Κύκλος εργασιών: € 1.549,8 εκατ.**
 - **EBITDA: € 232 εκατ.**
 - **Κέρδη προ φόρων : € 15 εκατ.**
 - **Καθαρές Ζημίες : € 1,4 εκατ.**
-
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 232,0 εκατ. έναντι € 327,6 εκατ. το Α΄ τρίμηνο του 2011, μειωμένα κατά € 95,6 εκατ. (-29,2%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 15,0%, σε σύγκριση με 23,8% το Α΄ τρίμηνο του 2011. Σε ό,τι αφορά τη σύγκριση με τα αντίστοιχα μεγέθη του Δ΄ Τριμήνου 2011, διαπιστώνεται ότι το EBITDA παρουσιάζει αύξηση κατά € 257,3 εκατ., ενώ το περιθώριο EBITDA από -1,9% διαμορφώνεται σε 15,0%.
 - Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε το Α΄ τρίμηνο του 2012 κατά 546 GWh (+3,6%), στις 15.916 GWh έναντι 15.370 GWh το Α΄ τρίμηνο του 2011. Με την εξαίρεση των εξαγωγών και της άντλησης, η αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 2,2% περίπου (313 GWh). Η αύξηση της ζήτησης σημειώθηκε στους δύο πρώτους μήνες του έτους λόγω καιρικών συνθηκών, ενώ το Μάρτιο σημειώθηκε κάμψη της ζήτησης κατά 2,7%.
 - Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά 717 GWh (+5,8%), σε 13.021 GWh, λόγω της αυξημένης ζήτησης αλλά και της ανάκτησης μεριδίου της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας δύο εναλλακτικών προμηθευτών από 25 Ιανουαρίου 2012. Τα αντίστοιχα έσοδα αυξήθηκαν κατά 17,4%, καθώς πρόσθετη θετική επίδραση είχε και η αύξηση των τιμολογίων Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης από 1 Ιανουαρίου 2012 και 1 Φεβρουαρίου 2012, αντίστοιχα.
 - Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και τα αντίστοιχα έσοδα από την εγχώρια λιανική αγορά αυξήθηκαν κατά 6,4% (779 GWh) και 17,4% (€ 215,0 εκατ.), σε σχέση με το Α΄ τρίμηνο του 2011.

- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 1.549,8 εκατ. από € 1.374,4 εκατ. το Α' τρίμηνο του 2011, αυξημένος κατά € 175,4 εκατ. (+12,8%), ενώ σε σχέση με το Δ' Τρίμηνο του 2011 η αύξηση ανήλθε σε € 239,8 εκατ. (+18,3%)
Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 38,1 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Το αντίστοιχο μέγεθος το Α' τρίμηνο του 2011 ήταν € 27,7 εκατ. Παρά τη δυσμενή οικονομική συγκυρία, η αύξηση αυτή 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 67,5% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το Α' τρίμηνο του 2011 ήταν 72,8%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 446 GWh.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ αυξήθηκαν σε 456 GWh από 412 GWh το Α' τρίμηνο του 2011 (+10,7%).
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 373,1 εκατ. (+83,4%) σε σχέση με το Α' τρίμηνο του 2011, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και εισαγωγές (+ € 238,6 εκατ.), αλλά και λόγω της αύξησης των τιμών του μαζούτ, του diesel και του φυσικού αερίου, του διπλασιασμού του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο μαζούτ από τον Ιούνιο του 2011 και της επιβολής Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο φυσικό αέριο από τον Σεπτέμβριο του 2011. Η μειωμένη υδροηλεκτρική και λιγνιτική παραγωγή, σε συνδυασμό με την αύξηση της ζήτησης και του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά, οδήγησε σε αύξηση των αγορών ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών) κατά 1.320 GWh (+44,2%). Επιπρόσθετα, η μεσοσταθμική τιμή αγορών ενέργειας από το Σύστημα σημείωσε σημαντική άνοδο κατά 34,8%, καθώς, ειδικά το Φεβρουάριο, επέδρασε αρνητικά η κήρυξη κατάστασης εκτάκτου ανάγκης από τον Διαχειριστή Συστήματος στη Βουλγαρία, με αποτέλεσμα τον περιορισμό των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας προς τη χώρα μας και τον περιορισμό της ροής φυσικού αερίου, που δεν επέτρεψε στις μονάδες φυσικού αερίου να έχουν πλήρη φόρτιση. Το γεγονός αυτό οδήγησε ακόμα και στη φόρτιση πετρελαιοικών μονάδων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, με συνέπεια η μέση ημερήσια Οριακή Τιμή του Συστήματος να υπερβεί αρκετές ημέρες τα € 100/MWh.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανέρχεται σε € 55,7 εκατ., μεταξύ των δύο περιόδων (-17,4%) και σε € 31,5 εκατ. σε σχέση με το Δ' τρίμηνο του 2011 (-10,6%). Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 651 εργαζόμενους, από 21.509 την 31/3/2011 σε 20.858 την 31/3/2012. Σημειώνεται ότι, παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν κατά 6,8%.
- Το Α' τρίμηνο 2012, το 54,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂, έναντι 35,3% το Α' τρίμηνο του 2011. Αντίθετα, η μισθοδοσία σημειώνει περαιτέρω μείωση ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 15,2% των εσόδων έναντι 20,8% το Α' τρίμηνο του 2011 και 23,7% το Α' τρίμηνο του 2010. Το Δ' τρίμηνο του 2011 το αντίστοιχο ποσοστό διαμορφώθηκε σε 20%.
- Τα προ φόρων κέρδη του Α' τριμήνου 2012, ανήλθαν σε € 15 εκατ., έναντι κερδών € 121,3 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, μειωμένα κατά € 106,3 εκατ.
- Οι θυγατρικές εταιρίες ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., παρουσίασαν κέρδη προ φόρων € 32,4 εκατ. και € 1,1 εκατ. αντίστοιχα. Η φορολογική υποχρέωση που προέκυψε ήταν ύψους € 6,7 εκατ.

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

«Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, μετά από μια πτωτική πορεία για 3 συνεχή έτη, ήταν αυξημένα κατά 17,4% το πρώτο τρίμηνο, λόγω τιμολογιακών αυξήσεων στους πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης, της ανάκτησης μεριδίου αγοράς και της αύξησης της ζήτησης εξαιτίας των καιρικών συνθηκών. Σε σύγκριση με το τέταρτο τρίμηνο του 2011, τα αντίστοιχα έσοδα ήταν αυξημένα κατά 29,4%.

Παρά ταύτα, η θετική αυτή επίπτωση, υπερκεράστηκε από τη σημαντική αύξηση της δαπάνης για αμιγώς εξωγενείς παράγοντες, όπως τα υγρά καύσιμα, το φυσικό αέριο και οι αγορές ενέργειας, η οποία ανήλθε σε 80% περίπου, με την τιμή χονδρεμπορικής αγοράς να κινείται 35% υψηλότερα σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2011 και από μια επιπρόσθετη αρνητική επιβάρυνση ύψους € 25 εκατ. λόγω του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους Τρίτων Παραγωγών. Όπως έχει αναφερθεί και στο παρελθόν, οι τιμολογιακές αυξήσεις από την αρχή του έτους αντισταθμίζουν κυρίως τους φόρους που επιβλήθηκαν στα καύσιμα μέσα στο 2011, καθώς και την αύξηση της ετήσιας δαπάνης για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, ενώ ένα μικρό μέρος αυτής της αύξησης (1,1% στη χαμηλή τάση), απομένει για την κάλυψη κυρίως της αύξησης του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Σε ό,τι αφορά τα ενδογενή κόστη, πρέπει να σημειωθεί ότι η δαπάνη μισθοδοσίας, η οποία αποτελεί το 65% περίπου των συνολικών ελεγχόμενων δαπανών, συνέχισε να μειώνεται για ακόμη ένα τρίμηνο. Συγκεκριμένα, η δαπάνη μισθοδοσίας μειώθηκε κατά 17,5% σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο του 2011 και κατά 10% περίπου σε σχέση με το προηγούμενο τρίμηνο. Ως προς την παραγωγικότητα και λαμβάνοντας υπόψη την αύξηση της ζήτησης κατά 3,6%, παρατηρούμε ότι η συνολική διανεμηθείσα ενέργεια ανά εργαζόμενο, αυξήθηκε κατά 6,8% σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο του 2011, ενώ το μισθολογικό κόστος ανά MWh της συνολικής διανεμηθείσας ενέργειας μειώθηκε κατά 20,4%. Επιπλέον, οι λοιπές ελεγχόμενες δαπάνες σημείωσαν σημαντική μείωση ύψους € 28 εκατ. σε σχέση με το τελευταίο τρίμηνο του 2011.

Για το σύνολο του έτους και λαμβάνοντας υπόψη ότι:

- η επίδραση των τιμολογιακών αυξήσεων και της ανάκτησης μεριδίου αγοράς δεν έχει αποτυπωθεί πλήρως στο Α' Τρίμηνο,
- η ζήτηση είναι μειωμένη μετά το Μάρτιο και η τιμή χονδρεμπορικής αγοράς έχει υποχωρήσει σε χαμηλότερα επίπεδα από αυτά που έχουν προϋπολογισθεί για τον Απρίλιο και το Μάιο, και
- τα υδατικά αποθέματα έχουν αυξηθεί σημαντικά,

αναμένουμε το περιθώριο EBITDA να κυμανθεί στα επίπεδα του προϋπολογισμού, με την προϋπόθεση ότι το μακροοικονομικό περιβάλλον δε θα επιδεινωθεί περαιτέρω.

Μέσα σε ένα δυσμενές μακροοικονομικό περιβάλλον που χαρακτηρίζεται και από εξαιρετικά περιορισμένη ρευστότητα, γίνεται επιτακτική η ανάγκη αντιμετώπισης των μεγάλων ανεπίλυτων δομικών θεμάτων της αγοράς ενέργειας.»

ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά € 215,0 εκατ. (+17,4%), από € 1.232,6 εκατ. το Α' τρίμηνο του 2011 σε € 1.447,6 εκατ., ως αποτέλεσμα της αύξησης των τιμολογίων αλλά και του όγκου των πωλήσεων κατά 5,8% (717 GWh). Συγκεκριμένα, πέραν της αύξησης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 3,6%, επέδρασε θετικά και η ανάκτηση μεριδίου στη λιανική αγορά, μετά την αναστολή της λειτουργίας δύο εναλλακτικών προμηθευτών από 25 Ιανουαρίου 2012, με το μερίδιο της ΔΕΗ να διαμορφώνεται κατά μέσο όρο σε 97,3% έναντι 93,4% το Α' τρίμηνο του 2011.

Η μεταβολή του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής :

- αύξηση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 11,2%.
- αύξηση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 5,6%.
- αύξηση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 13,3%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Μέσης και Χαμηλής Τάσεως κατά 9,3%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Υψηλής Τάσεως κατά 4,6%.
- αύξηση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 1,7%.
- μείωση των εξαγωγών κατά 62 GWh.

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας εκμετάλλευσης μεταξύ του Α' τριμήνου 2012 και του Α' τριμήνου 2011 ανήλθε σε € 50,1 εκατ. (-17,5%), κυρίως ως αποτέλεσμα της επίδρασης από την εφαρμογή του Νόμου 4024/2011. Μειωτική ήταν επίσης η επίδραση από τη μείωση της δαπάνης για υπερωρίες και βάρδιες και τη μείωση του προσωπικού.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 271,0 εκατ. (+25,9%), από € 1.046,8 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, σε € 1.317,8 εκατ.

Ειδικότερα:

- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 4,4% (313 GWh) σε σχέση με το Α' τρίμηνο 2011, αλλά κυμάνθηκε στα επίπεδα του προϋπολογισμού.
- Η υδροηλεκτρική παραγωγή, σε σχέση με το Α' τρίμηνο του 2011, μειώθηκε κατά 27,2% (279 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 συντηρητικής διαχείρισής τους, προκειμένου να εξασφαλισθούν επαρκή αποθέματα εν όψει της θερινής περιόδου.
- Παρά το γεγονός ότι η παραγωγή Η/Ε από φυσικό αέριο παρέμεινε στα ίδια περίπου επίπεδα (+15 GWh), η αύξηση των τιμών κατά 35,4% σε συνδυασμό με την επιβάρυνση κατά € 20,5 εκατ. από την επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο καύσιμο αυτό από τον Σεπτέμβριο του 2011, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της σχετικής δαπάνης κατά € 72,4 εκατ., από € 103,7 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, σε € 176,1 εκατ.
- Η αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα κατά 91 GWh (+8,8%) σε σχέση με το Α' τρίμηνο 2011, σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών του μαζούτ και του diesel,

κατά 31,2% και 17% αντίστοιχα, και το διπλασιασμό του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο μαζούτ (+ € 3,5 εκατ.), οδήγησαν στην αύξηση της δαπάνης κατανάλωσης υγρών καυσίμων κατά € 62,1 εκατ. (+41,3%) από € 150,4 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, σε € 212,5 εκατ. το Α' τρίμηνο 2012. Σημειώνεται ότι, από τη συνολική αύξηση των 91 GWh, οι 66 GWh οφείλονται σε αυξημένη παραγωγή από υγρά καύσιμα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, για τους λόγους που αναφέρθηκαν πιο πάνω.

- Η αγορά σημαντικά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών της ΔΕΗ) κατά 1.320 GWh (+44,2%), καθώς και η αύξηση της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας από το Σύστημα κατά 34,8% (+32,9% σε ό,τι αφορά τις τιμές των εισαγωγών), είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας και εισαγωγές κατά € 238,6 εκατ. (+123,3%) από € 193,5 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011 σε € 432,1 εκατ.
Σημειώνεται ότι ποσό ύψους € 40,1 εκατ. αφορά την επιβάρυνση της ΔΕΗ για την ανάκτηση από τρίτους παραγωγούς του μεταβλητού κόστους προσαυξημένο κατά 10%, ενώ το Α' τρίμηνο 2011 η αντίστοιχη επιβάρυνση ήταν € 15,2 εκατ. (πρόσθετη επιβάρυνση € 24,9 εκατ.).
- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, σημείωσαν αύξηση κατά € 54,1 εκατ. (+118,4%) σε σχέση με το Α' τρίμηνο 2011, η οποία οφείλεται κατά κύριο λόγο στη μεγάλη αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις από πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 35,5 εκατ. Η αύξηση αυτή αντισταθμίστηκε από την αντιστροφή πρόβλεψης λόγω συμψηφισμού απαιτήσεων από φωτεινούς σηματοδότες της Αττικής, ύψους € 52,7 εκατ.
- Οι αποσβέσεις το Α' τρίμηνο 2012 ανήλθαν σε € 158,3 εκατ. έναντι € 168,0 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, μειωμένες κατά € 9,7 εκατ. (-5,8%).
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες αυξήθηκαν σε € 58,3 εκατ. από € 39,5 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, αύξηση € 18,8 εκατ. (+47,6%), κυρίως λόγω της αύξησης του κόστους χρήματος και της αύξησης του μέσου χρέους μεταξύ των δύο περιόδων.
- Οι επενδύσεις ανήλθαν σε € 253,9 εκατ. έναντι € 180,4 εκατ. το Α' τρίμηνο 2011, αυξημένες κατά € 73,5 εκατ., κυρίως λόγω της κατασκευής της νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου "Μεγαλόπολη V". Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το Α' τρίμηνο 2012 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του Α' τριμήνου 2011):
 - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: € 23,8 εκατ. (€ 19,7 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: € 128,9 εκατ. (€ 40,6 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: € 16,6 εκατ. (€ 26,6 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα Διανομής: € 81,7 εκατ. (€ 85,9 εκατ.)
 - Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ: € 2,1 εκατ. (€ 6,8 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.850,3 εκατ. αυξημένο κατά € 147,6 εκατ. έναντι της 31.12.2011 (€ 4.702,7 εκατ.).

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

- Κύκλος εργασιών : € 1.517,1 εκατ.
- EBITDA : € 177,4 εκατ.
- Ζημίες προ φόρων: € 18,5 εκατ.
- Καθαρές ζημίες: € 28,2 εκατ.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ

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

- Κύκλος εργασιών: € 350,2 εκατ.
- EBITDA: € 52,3 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 32,4 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 25,9 εκατ.

Σημειώνεται ότι στις οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν συμπεριλαμβάνονται 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.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

- Κύκλος εργασιών: € 5 εκατ.
- EBITDA: € 2,2 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων: € 1,1 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 0,9 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

	Α'Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α'Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%		Α'Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α'Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	1.549,8	1.374,4 ⁽²⁾	12,8%		1.517,1	1.301,7 ⁽¹⁾	16,5%
EBITDA	232,0	327,6 ⁽²⁾	-29,2%		177,4	273,1 ⁽¹⁾	-35,0%
Περιθώριο EBITDA	15,0%	23,8%			11,7%	21,0% ⁽¹⁾	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	73,7	159,6 ⁽²⁾	-53,8%		33,8	120,3 ⁽¹⁾	-86,5%
Περιθώριο EBIT	4,8%	11,6%			2,2%	9,2% ⁽¹⁾	

Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	(1,4)	93,3	-101,5%		(28,2)	91,3 ⁽¹⁾	-130,9%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	(0,01)	0,40	-102,5%		(0,12)	0,39 ⁽¹⁾	-130,8%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232			232	232	
Καθαρό χρέος	4.850,3	4.143,5	17,1%		4.387,8	4.143,8	5,9%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	Α'Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α'Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%		Α'Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α'Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	1.549,8	1.374,4 ⁽²⁾	12,8%		1.517,1	1.301,7 ⁽¹⁾	16,5%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	1.447,6	1.232,6	17,4%		1.444,7	1.229,0 ⁽¹⁾	17,6%
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	0,6	68,4 ⁽²⁾	-99,1%		0,0	0,0 ⁽¹⁾	
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	38,1	27,7	37,5%		38,1	27,7 ⁽¹⁾	37,5%
- Τέλη χρήσης δικτύου Τρίτων και ΥΚΩ	11,8	24,9	-52,6%		11,8	24,9 ⁽¹⁾	-52,6%
- Λοιπά έσοδα	51,7	20,8	148,6%		22,5	20,1 ⁽¹⁾	11,9%

Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	1.317,8	1.046,8 ⁽²⁾	25,9%		1.339,7	1.028,6 ⁽¹⁾	30,2%
Δαπάνη Μισθοδοσίας	235,4	285,5	-17,5%		221,8	268,7 ⁽¹⁾	-17,5%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	11,3	13,5	-16,3%		11,3	13,5 ⁽¹⁾	-16,3%
Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	388,6	254,1	52,9%		388,6	254,1 ⁽¹⁾	52,9%
- Υγρά καύσιμα	212,5	150,4	41,3%		212,5	150,4 ⁽¹⁾	41,3%
- Φυσικό Αέριο	176,1	103,7	69,8%		176,1	103,7 ⁽¹⁾	69,8%
Δαπάνη για Εκπομπές CO2	4,8	8,8	-45,5%		4,8	8,8 ⁽¹⁾	-45,5%
Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	432,1	193,5 ⁽²⁾	123,3%		419,1	195,1 ⁽¹⁾	114,8%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	285,4	149,4	91,0%		285,4	149,4 ⁽¹⁾	91,0%
- Εισαγωγές ΔΕΗ	27,3	19,9	37,2%		27,3	19,9 ⁽¹⁾	37,2%
- Λοιπά	119,4	24,2 ⁽²⁾	393,4%		106,4	25,8 ⁽¹⁾	312,4%
Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	32,3	74,0	-56,4%		85,3	74,0 ⁽¹⁾	15,3%
Προβλέψεις	47,1	45,7	3,1%		47,1	45,7 ⁽¹⁾	3,1%
(Κέρδη)/ζημίες από αποτίμηση υποχρεώσεων CO2 προηγούμεν	15,8	2,5	532,0%		15,8	2,5 ⁽¹⁾	532,0%

ων ετών							
Φόροι –Τέλη	9,5	7,8	21,8%		9,1	7,6 ⁽¹⁾	19,7%
Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα	140,9	161,4	-12,7%		136,8	158,6 ⁽¹⁾	-13,7%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	232,0	327,6 ⁽²⁾	-29,2%		177,4	273,1 ⁽¹⁾	-35,0 %
Περιθώριο EBITDA	15,0%	23,8%			11,7%	21,0 ⁽¹⁾	
Αποσβέσεις	158,3	168,0	-5,8%		143,6	152,8 ⁽¹⁾	-6,0%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	73,7	159,6 ⁽²⁾	-53,8%		33,8	120,3 ⁽¹⁾	-71,9
Περιθώριο EBIT	4,8%	11,6%			2,2%	9,2% ⁽¹⁾	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	58,8	38,7	51,9%		52,3	33,1 ⁽¹⁾	58,0%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	58,3	39,5	47,6%		51,8	33,9 ⁽¹⁾	52,8%
Κέρδη/(Ζημίες) Συν/κών Διαφορών	(0,5)	0,8			(0,5)	0,8 ⁽¹⁾	
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,1	0,4	-75,0%		-	-	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	15,0	121,3 ⁽²⁾	-87,6%		(18,5)	87,2 ⁽¹⁾	-121,2%
Καθαρά κέρδη/	(1,4)	93,3	-101,5%		(28,2)	65,9 ⁽¹⁾	-142,8%

(Ζημίες) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες						
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες) από απόσχιση κλάδου	-	-			25,4 ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	(1,4)	93,3	-101,5%	(28,2)	91,3 ⁽¹⁾	-130,9%
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)	(0,01)	0,40	-102,5%	(0,12)	0,39 ⁽¹⁾	-130,8%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	Α' Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α' Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%		Α' Τρίμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Α' Τρίμηνο 2011 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ		
Σύνολο Ενεργητικού	16.814,1	16.395,2	2,6%		15.603,9	16.341,6	-4,5%
Καθαρό χρέος	4.850,3	4.143,5	17,1%		4.387,8	4.143,8	5,9%
Συνολική Καθαρή θέση	6.444,7	6.854,7	-6,0%		6.272,7	6.829,6	-8,2%
Επενδύσεις	253,9	180,4	40,7%		235,2	147,0	60,0%

⁽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' τρίμηνο του 2012, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 30 Μαΐου 2012.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το Α΄ τρίμηνο 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 29 Μαΐου 2012.