

## ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

### ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά € 121,3 εκατ. (-9%), από € 1.353,9 εκατ. το α' τρίμηνο 2010 σε € 1.232,6 εκατ., ως αποτέλεσμα της μείωσης του όγκου των πωλήσεων κατά 2,8% (360 GWh), λόγω της απώλειας μεριδίου στην εγχώρια λιανική αγορά (μερίδιο 93,4% το α' τρίμηνο 2011 από 98,1% το α' τρίμηνο 2010).

Εκτιμάται ότι οι τρίτοι προμηθευτές αύξησαν τις συνολικές πωλήσεις τους κατά 615 GWh (861 GWh έναντι 246 GWh το α' τρίμηνο 2010).

Η μεταβολή του όγκου των πωλήσεων αναλύεται ως εξής :

- μείωση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 0,6%.
- μείωση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 2,4%.
- μείωση των πωλήσεων στην εμπορική χρήση κατά 16,6%.
- μείωση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Μέσης και Χαμηλής Τάσεως κατά 2,1%.
- αύξηση των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση Υψηλής Τάσεως κατά 12,1%.
- αύξηση των πωλήσεων στις λοιπές χρήσεις κατά 1,4%.
- αύξηση των εξαγωγών κατά 116 GWh.

### ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας μεταξύ του α' τριμήνου 2011 και του α' τριμήνου 2010 ανήλθε σε € 67,4 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα της εφαρμογής των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010 και του μεγαλύτερου αριθμού αποχωρήσεων προσωπικού σε σχέση με τις προσλήψεις.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 80,3 εκατ. (8,3%), από € 968,1 εκατ. το α' τρίμηνο 2010, σε € 1.048,4 εκατ.

Ειδικότερα:

- Η αύξηση της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 146 GWh, σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου, παρά την προμήθεια LNG σε ανταγωνιστικές τιμές, είχε σαν αποτέλεσμα την αύξηση της σχετικής δαπάνης κατά € 1,8 εκατ. από € 101,9 εκατ. το α' τρίμηνο 2010, σε € 103,7 εκατ.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα παρέμεινε ουσιαστικά στα επίπεδα του α' τριμήνου 2010 (1.040 GWh έναντι 1.074 GWh), λόγω της μηδενικής αντίστοιχης παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το α' τρίμηνο 2011, που οφείλεται στο υψηλότερο κόστος παραγωγής από πετρέλαιο σε σχέση με το κόστος αγορών ενέργειας. Η παραγωγή από πετρέλαιο στα μη διασυνδεδεμένα νησιά αυξήθηκε κατά 30 GWh. Αντίθετα, οι τιμές του μαζούτ και του diesel εκφρασμένες σε Ευρώ, αυξήθηκαν κατά 14,1% και 73,1%, αντίστοιχα. Κατά συνέπεια, η δαπάνη κατανάλωσης υγρών καυσίμων αυξήθηκε κατά € 33,2 εκατ. (+28,3%) από € 117,2 εκατ. το α' τρίμηνο 2010, σε € 150,4 εκατ. το α' τρίμηνο 2011. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αύξηση της δαπάνης κατανάλωσης diesel, η οποία σχετίζεται κατά κύριο λόγο με την προαναφερθείσα αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης.
- Παρά τη μείωση του όγκου των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας κατά 37 GWh (-8,2%), η αύξηση

των τιμών εισαγωγών της ΔΕΗ κατά 6,9% και η αγορά μεγαλύτερων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο κατά 370 GWh (+16,8%), καθώς και η αύξηση της τιμής αγοράς ενέργειας από το Σύστημα κατά 21,3%, είχαν σαν αποτέλεσμα την αύξηση της δαπάνης για αγορές ενέργειας κατά € 61,9 εκατ. (+46,6%) από € 132,9 εκατ. το α' τρίμηνο 2010 σε € 194,8 εκατ.

- Οι λοιπές λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 42,6 εκατ. (+35,9%) από € 118,8 εκατ το α' τρίμηνο 2010 σε € 161,4 εκατ. το α' τρίμηνο 2011.
- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά ανήλθαν σε € 45,7 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 10 εκατ. περίπου (+29%) σε σχέση με το α' τρίμηνο 2010. Η αύξηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις μεταξύ των δύο περιόδων ανέρχεται σε € 30 εκατ. περίπου, οφειλόμενη και στην υιοθέτηση, αρχής γενομένης από τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του 2010, μιας πιο συντηρητικής προσέγγισης σε ό,τι αφορά την αναγνώριση επισφαλειών των πελατών Μέσης και Χαμηλής Τάσης. Αντίθετα, οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες μειώθηκαν κατά € 5 εκατ. περίπου.
- Οι αποσβέσεις το α' τρίμηνο 2011 ανήλθαν σε € 168 εκατ. έναντι € 146,4 εκατ. το α' τρίμηνο 2010, αυξημένες κατά € 21,6 εκατ. (+14,8%).
- Τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες ανήλθαν σε € 0,4 εκατ. το α' τρίμηνο του 2011 και αφορούν τα κέρδη από τις συμμετοχές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το α' τρίμηνο του 2010 ήταν € 0,6 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες αυξήθηκαν σε € 39,5 εκατ. από € 31,2 εκατ. το α' τρίμηνο 2010, αύξηση € 8,3 εκατ. (+26,6%), κυρίως λόγω της αύξησης των επιτοκίων και σε μικρότερο βαθμό λόγω της αύξησης του χρέους κατά τη διάρκεια της περιόδου.
- Οι επενδύσεις ανήλθαν σε € 180,4 εκατ. έναντι € 240,7 εκατ. το α' τρίμηνο 2010. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το α' τρίμηνο 2011 είναι η ακόλουθη:
  - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: € 19,7 εκατ.
  - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: € 40,6 εκατ.
  - Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: € 26,6 εκατ.
  - Επενδύσεις σε έργα Διανομής: € 85,9 εκατ.
  - Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ: € 6,8 εκατ.
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.143,5 εκατ. μειωμένο κατά € 66,8 εκατ. έναντι της 31.12.2010 (€ 4.210,3 εκατ.) και αυξημένο κατά € 202,3 εκατ. έναντι της 31/3/2010.

## ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

- Κύκλος εργασιών: € 1.372,5 εκατ.
- EBITDA: € 324,4 εκατ.
- Κέρδη πρό φόρων: € 118,9 εκατ.
- Κέρδη μετά από φόρους: € 91,3 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

|  | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |  | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |
|--|---|---|--------|--|---|---|--------|
|  | ΟΜΙΛΟΣ  |   |        |  | ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                    |   |        |
| Κύκλος<br>Εργασιών                       | 1.376,1   | 1.491,2   | -7,7%  |  | 1.372,5   | 1.486,5   | -7,7%  |
| EBITDA                                   | 327,7   | 523,1   | -37,4% |  | 324,4   | 519,1   | -37,5% |
| Περιθώριο<br>EBITDA                      | 23,8%   | 35,1%   |        |  | 23,6%   | 34,9%   |        |
| Λειτουργικά<br>Κέρδη/ (Ζημίες)<br>(EBIT) | 159,7   | 376,7   | -57,6% |  | 157,5   | 373,7   | -57,9% |
| Περιθώριο<br>EBIT                        | 11,6%   | 25,3%   |        |  | 11,5%   | 25,1%   |        |
| Καθαρά<br>κέρδη/(ζημίες)                 | 93,3  | 257,5   | -63,8% |  | 91,3  | 254,5   | -64,1% |
| Κέρδη/(ζημία)<br>ανά μετοχή<br>(ευρώ)    | 0,40  | 1,11  | -64,0% |  | 0,39  | 1,10  | -64,5% |
| Αριθμός<br>μετοχών<br>(σε εκατ.)         | 232   | 232   |        |  | 232   | 232   |        |
| Καθαρό χρέος                             | 4.143,5   | 3.941,2   | 5,1%   |  | 4.143,8   | 3.956,6   | 4,7%   |

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

|   | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |  | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |
|---|---|---|--------|--|---|---|--------|
|   | ΟΜΙΛΟΣ  |   |        |  | ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                    |   |        |
| Κύκλος Εργασιών                                       | 1.376,1   | 1.491,2   | -7,7%  |  | 1.372,5   | 1.486,5   | -7,7%  |
| - Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε                              | 1.232,6   | 1.353,9   | -9,0%  |  | 1.229,0   | 1.349,2   | -8,9%  |
| - Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ                                    | 70,1  | 66,9  | 4,8%   |  | 70,1  | 66,9  | 4,8%   |
| - Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης | 27,7  | 48,2  | -42,5% |  | 27,7  | 48,2  | -42,5% |
| - Τέλη χρήσης δικτύου και ΥΚΩ                         | 24,9  | 4,9   | 408,2% |  | 24,9  | 4,9   | 408,2% |
| - Λοιπά έσοδα   | 20,8  | 17,3  | 20,2%  |  | 20,8  | 17,3  | 20,2%  |
| Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)                 | 1.048,4   | 968,1   | 8,3%   |  | 1.048,1   | 967,4   | 8,3%   |
| Δαπάνη Μισθοδοσίας                                    | 285,5   | 352,9   | -19,1% |  | 284,8   | 351,7   | -19,0% |
| - Στερεά καύσιμα τρίτων                               | 13,5  | 17,0  | -20,6% |  | 13,5  | 17,0  | -20,6% |
| Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων                       | 254,1   | 219,1   | 16,0%  |  | 254,1   | 219,1   | 16,0%  |

|  |       |       |        |  |       |       |        |
|--|-------|-------|--------|--|-------|-------|--------|
| - Υγρά καύσιμα   | 150,4 | 117,2 | 28,3%  |  | 150,4 | 117,2 | 28,3%  |
| - Φυσικό Αέριο   | 103,7 | 101,9 | 1,8%   |  | 103,7 | 101,9 | 1,8%   |
| Δαπάνη για Εκπομπές CO <sub>2</sub>  | 8,8   | 12,4  | -29,0% |  | 8,8   | 12,4  | -29,0% |
| Δαπάνη Αγορών Ενέργειας  | 194,8 | 132,9 | 46,6%  |  | 196,5 | 134,6 | 46,0%  |
| - Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο                                      | 149,4 | 105,5 | 41,6%  |  | 149,4 | 105,5 | 41,6%  |
| - Εισαγωγές ΔΕΗ  | 19,9  | 20,3  | -2,0%  |  | 19,9  | 20,3  | -2,0%  |
| - Λοιπά  | 25,5  | 7,1   | 259,2% |  | 27,2  | 8,8   | 209,1% |
| Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς  | 74,3  | 69,8  | 6,4%   |  | 74,3  | 69,8  | 6,4%   |
| Προβλέψεις   | 45,7  | 35,4  | 29,1%  |  | 45,7  | 35,3  | 29,5%  |
| (Κέρδη)/ζημίες από αποτίμηση υποχρεώσεων CO <sub>2</sub> προηγούμενων ετών | 2,5   | 1,0   | 150,0% |  | 2,5   | 1,0   | 150,0% |
| Φόροι – Τέλη   | 7,8   | 8,8   | -11,4% |  | 7,6   | 8,6   | -11,6% |
| Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα  | 161,4 | 118,8 | 35,9%  |  | 160,3 | 117,9 | 36,0%  |
| Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)                                 | 327,7 | 523,1 | -37,4% |  | 324,4 | 519,1 | -37,5% |
| Περιθώριο EBITDA   | 23,8% | 35,1% |        |  | 23,6% | 34,9% |        |
| Αποσβέσεις   | 168,0 | 146,4 | 14,8%  |  | 166,9 | 145,4 | 14,8%  |

|   |       |       |         |       |       |         |
|---|-------|-------|---------|-------|-------|---------|
| Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)                 | 159,7 | 376,7 | -57,6%  | 157,5 | 373,7 | -57,9%  |
| Περιθώριο EBIT                                    | 11,6% | 25,3% |         | 11,5% | 25,1% |         |
| Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες      | 38,7  | 33,7  | 14,8%   | 38,6  | 33,7  | 14,5%   |
| - Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα                        | 39,5  | 31,2  | 26,6%   | 39,4  | 31,2  | 26,3%   |
| (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών                   | (0,8) | 2,5   | -132,0% | (0,8) | 2,5   | -132,0% |
| Κέρδη/(Ζημία) από συνδεδεμένες εταιρείες          | 0,4   | 0,6   | -33,3%  | -     | -     |         |
| Ζημία/ απομείωση συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση | -     | -     |         | -     | -     |         |
| Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)                          | 121,4 | 343,6 | -64,7%  | 118,9 | 340,0 | -65,0%  |
| Καθαρά κέρδη/(ζημίες)                             | 93,3  | 257,5 | -63,8%  | 91,3  | 254,5 | -64,1%  |
| Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή(σε Ευρώ)                | 0,40  | 1,11  | -64,0%  | 0,39  | 1,10  | -64,5%  |

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

|                            | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |  | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2011<br>Μη<br>Ελεγμένα | 1 <sup>ο</sup><br>Τρίμηνο<br>2010<br>Μη<br>Ελεγμένα | Δ%     |
|----------------------------|---|---|--------|--|---|---|--------|
|                            | ΟΜΙΛΟΣ  |   |        |  | ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ                                    |   |        |
| Σύνολο<br>Ενεργητικού      | 16.395,2  | 16.164,4  | 1,4%   |  | 16.341,6  | 16.142,1  | 1,2%   |
| Καθαρό<br>χρέος            | 4.143,5   | 3.941,2   | 5,1%   |  | 4.143,8   | 3.956,6   | 4,7%   |
| Συνολική<br>Καθαρή<br>θέση | 6.854,7   | 6.720,3   | 2,0%   |  | 6.829,6   | 6.705,5   | 1,9%   |
| Επενδύσεις                 | 180,4   | 240,7   | -25,1% |  | 173,6   | 238,2   | -27,1% |

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 2011, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 30 Μαΐου 2011.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το α' τρίμηνο 2011, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας ([www.dei.gr](http://www.dei.gr)) μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών της 27<sup>ης</sup> Μαΐου 2011.