



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

Αποτελέσματα έτους 2013 Ομίλου ΔΕΗ

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

- | | |
|------------------------------------|-----------------|
| • Κύκλος εργασιών: | € 5.970,8 εκατ. |
| • EBITDA: | € 881,6 εκατ. |
| • EBITDA (προσαρμοσμένο): | € 987,1 εκατ. |
| • Κέρδη προ φόρων: | € 34,9 εκατ. |
| • Κέρδη προ φόρων (προσαρμοσμένα): | € 140,4 εκατ. |
| • Ζημίες μετά από φόρους: | € 225,3 εκατ.* |

** Περιλαμβάνει επίπτωση από αναβαλλόμενο φόρο € 228,3 εκατ. που σχετίζεται με την προγραμματισμένη πώληση του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)*

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2013 είναι μειωμένα κατά € 120,6 εκατ. (12%) σε σχέση με το 2012 και ανήλθαν σε € 881,6 εκατ. έναντι € 1.002,2 εκατ. με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 14,8%, έναντι 16,7% το 2012.

Στα αποτελέσματα του 2012 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ. Αντίθετα, τα αποτελέσματα του 2013 έχουν επιβαρυνθεί από την εφαρμογή της Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, για την περίοδο 1/7/2010 έως 30/9/2013, με € 105,5 εκατ., μετά την οριστική εκκαθάριση και την έκδοση των αναγκαίων παραστατικών.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών παρέμεινε ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα, ανερχόμενος σε € 5.970,8 εκατ. έναντι € 5.985,2 εκατ. το 2012. Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 90,2 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό. Το μέγεθος αυτό είναι μειωμένο κατά € 22,2 εκατ. σε σύγκριση με το 2012, λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας, καθώς και από το γεγονός ότι το 2012 υπήρχε αυξημένος αριθμός αιτήσεων για συνδέσεις με το δίκτυο από παραγωγούς ΑΠΕ (κυρίως Φ/Β).
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, παρουσίασαν μικρή αύξηση σε € 5.765,8 εκατ. το 2013 έναντι € 5.717,2 εκατ. το 2012 (αύξηση € 48,6 εκατ. ή 0,9%)

Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στο γεγονός ότι οι τιμολογιακές αυξήσεις από 1.1.2013 αντισταθμίστηκαν σε μεγάλο βαθμό από τη μείωση του όγκου των πωλήσεων λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, καθώς και από την επιδείνωση του μείγματος πωλήσεων της ΔΕΗ και την αρνητική επίδραση ύψους €16,7 εκατ. για την περίοδο 1.1.2013-30.9.2013, λόγω της προαναφερθείσας Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Είναι ενδιαφέρον να σημειωθεί ότι όλη σχεδόν η αύξηση στα έσοδα σημειώθηκε στο δ' τρίμηνο, όταν τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 47,2 εκατ. (3,4%) σε € 1.416,9 εκατ. από € 1.369,7 εκατ., καθώς ο ρυθμός πώσης της ζήτησης επιβραδύνθηκε σε 4,1% σε σχέση με 5,5% που ήταν το εννιάμηνο του 2013, ενώ παράλληλα υπήρξε και βελτίωση του μείγματος πωλήσεων.

Αναλυτικότερα:

- Το 2013, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,2% (3.290 GWh), στις 60.075 GWh έναντι 63.365 GWh το 2012. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώθηκε κατά 4% (2.328 GWh).
- Ο όγκος των συνολικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκε κατά 2.056 GWh (3,9%), σε 50.754 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, δεδομένου ότι το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική αγορά παρέμεινε σχεδόν αμετάβλητο, σε 98,3%.
- Το μείγμα πωλήσεων της ΔΕΗ επιδεινώθηκε αφού σημειώθηκε μείωση της ζήτησης στην οικιακή χρήση κατά 6,1% (1.149 GWh) και κατά 5,4% (816 GWh) στην εμπορική χρήση. Αντίθετα, στη διάρκεια του δ' τριμήνου, η ζήτηση στην οικιακή και την εμπορική χρήση αυξήθηκε κατά 1,4% (58 GWh) και 0,4% (12 GWh) αντίστοιχα, έναντι του δ' τριμήνου του 2012.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 106,2 εκατ. (2,1%), από € 4.983 εκατ. το 2012, σε € 5.089,2 εκατ. το 2013. Λαμβάνοντας όμως υπόψη τις εφάπαξ επιπτώσεις που έχουν ήδη αναφερθεί (σε σχέση με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. το 2012 και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. το 2013, οι οποίες αναλύονται στη συνέχεια στην ενότητα "λοιπά λειτουργικά έξοδα"), οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες σημείωσαν μείωση κατά € 174,3 εκατ. (3,4%) από € 5.174,7 εκατ. σε € 5.000,4 εκατ. το 2013.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 66% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2012 ήταν 66,7%. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη μειώθηκε κατά 15,7% (4.324 GWh) ενώ η παραγωγή από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 4,7% (176 GWh). Η υδροηλεκτρική παραγωγή, η οποία αυξήθηκε σημαντικά σε σχέση με το 2012 κατά 44,9% (1.748 GWh), λόγω των σημαντικών εισροών νερού στους ταμιευτήρες κατά τη διάρκεια του α' τριμήνου του 2013, αντιστάθμισε μερικώς τη μείωση της θερμικής παραγωγής. Τέλος, η παραγωγή τρίτων από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 2.294 GWh σε σχέση με το 2012 και ανήλθε σε 8.597 GWh, ενώ το αντίστοιχο μερίδιό τους στο ενεργειακό μείγμα της χώρας ανήλθε σε 15,8% από 11,1% το 2012.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 341,8 εκατ. (10,9%) σε σχέση με το 2012.
Συγκεκριμένα :
 - Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 148,1 εκατ. (15,7%), από € 940,7 εκατ. το 2012 σε

€ 792,6 εκατ. το 2013, οφείλεται στη μείωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα κατά 414 GWh και στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 9,2% και 6,9% αντίστοιχα.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 42,6 εκατ., από € 444,5 εκατ. το 2012 σε € 401,9 εκατ., λόγω της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου κατά 10,8%. Το όφελος από την αναδρομική έκπτωση των τιμών φυσικού αερίου της Gazprom, με ισχύ από 1.7.2013, δεν έχει ενσωματωθεί στα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2013, καθώς δεν έχουν ληφθεί ακόμα από τη ΔΕΠΙΑ οι σχετικοί υπολογισμοί.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 9,7% ή € 157,9 εκατ., από € 1.632,3 εκατ. το 2012 σε € 1.474,4 εκατ. Πιο συγκεκριμένα, και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 1.300,1 εκατ. έναντι € 1.480,4 εκατ. το 2012, μείωση κατά 12,2% ή € 180,3 εκατ. Η μείωση αυτή είναι σημαντικά χαμηλότερη από τη μείωση κατά 26,7% του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) η οποία, από € 56,6/MWh το 2012 μειώθηκε σε € 41,5/MWh το 2013. Η διαφορά οφείλεται κυρίως στην αυξημένη δαπάνη κατά € 58,7 εκατ. για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών, κυρίως ως αποτέλεσμα του διπλασιασμού των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου από την 1.8.2013.

Επιπλέον, η δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών με καύσιμο το φυσικό αέριο, αυξήθηκε από € 319,2 εκατ. το 2012 στα € 336,4 εκατ. το 2013.

Πρέπει να σημειωθεί ότι ειδικά το δ' τρίμηνο του 2013, η δαπάνη για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών ανήλθε σε € 45,8 εκατ. ενώ για το σύνολο του εννεαμήνου του 2013 ήταν € 84,2 εκατ. Αντίθετα, η δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών ανήλθε σε € 32,2 εκατ. το δ' τρίμηνο 2013 ενώ για το σύνολο του εννεαμήνου του 2013 ήταν € 304,2 εκατ.

Αρνητική επίδραση είχε επίσης η νέα επιπρόσθετη δαπάνη € 33,2 εκατ., που αφορά την περίοδο από τα μέσα Αυγούστου του 2013 μέχρι το τέλος του έτους, λόγω της νέας μεθόδου υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 119 εκατ., αυξημένη κατά € 6,8 εκατ. (6,1%) λόγω της αύξησης των εισαγωγών κατά 161 GWh (8,1%) σε σχέση με το 2012, ενώ η τιμή εισαγωγών ήταν χαμηλότερη κατά 2% κατά μέσο όρο.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 187,5 εκατ., αυξημένη κατά € 130,4 εκατ. σε σχέση με το 2012, λόγω του γεγονότος ότι από 1.1.2013, η ΔΕΗ δεν διαθέτει πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπής CO₂. Οι εκπομπές CO₂ για το 2013 ανήλθαν σε 41,3 εκατ. τόννους έναντι 47,5 εκατ. τόννους το 2012, εκ των οποίων 43,1 εκ. τόννοι καλύπτονταν από δωρεάν δικαιώματα εκπομπών.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού, ανήλθε σε € 8,3 εκατ. (0,8%), από € 1.057,9 εκατ. το 2012 σε € 1.049,6 εκατ. το 2013. Το μέγεθος αυτό περιλαμβάνει ποσό ύψους € 8,6 εκατ. που αφορά 452 εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013. Αντίθετα, η μισθοδοσία του έκτακτου προσωπικού, μεταξύ των δύο περιόδων, αυξήθηκε κατά € 9,4 εκατ., καθώς η ΔΕΗ χρειάστηκε να προσλάβει περισσότερο έκτακτο προσωπικό, δεδομένου ότι δεν μπορεί ουσιαστικά να προσλάβει τακτικό προσωπικό προκειμένου να αναπληρώσει μέρος της μείωσης προσωπικού λόγω αποχωρήσεων. Αυτή η κατάσταση, εφόσον συνεχισθεί, θα επιφέρει σημαντική πίεση στην λειτουργική απόδοση της ΔΕΗ.

Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 905 εργαζόμενους, από 19.998 την 31/12/2012 σε 19.093 την 31/12/2013.

Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ανήλθαν σε € 358,3 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 20,9 εκατ. (6,2%) σε σχέση με το 2012, κυρίως λόγω της αύξησης των προβλέψεων για πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 46,4 εκατ. Εξαιρώντας την αρνητική επίδραση των εφάπαξ προβλέψεων των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών και τη θετική επίδραση της αντιστροφής πρόβλεψης για τους φωτεινούς σηματοδότες Αττικής, οι οποίες διενεργήθηκαν όλες το 2012, η αύξηση των προβλέψεων, μεταξύ των δύο περιόδων, διαμορφώνεται σε € 33,4 εκατ. (10,1%).
- Σημειώνεται ότι στις 1.8.2013, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών» για την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ, τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012. Έκτοτε, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των € 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους € 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική Απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης καθώς και αίτηση αναστολής ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας κατά της ως άνω απόφασης της ΡΑΕ και αναμένεται σχετική αρχική δικαστική κρίση. Επειδή όμως η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΡΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη τελική έκβαση για τα εμπλεκόμενα μέρη. Δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή, τουλάχιστον μέχρι την έκδοση της αρχικής δικαστικής κρίσης, η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του 2013.
- Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 366/2013, η οποία δημοσιεύθηκε στα μέσα Αυγούστου για τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (κατ' εφαρμογή του προαναφερθέντος Νόμου), ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε τον Οκτώβριο στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθόδου. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη.
- Τέλος, ένα θέμα το οποίο δεν επηρεάζει τα αποτελέσματά μας, αλλά θα μπορούσε να έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές μας ροές, λόγω αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, προκύπτει από την Απόφαση ΡΑΕ 285/2013. Η συγκεκριμένη απόφαση, απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), περιλαμβανομένης και της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγώντας με αυτό τον τρόπο σε καθυστέρηση της ανάκτησης από τη ΔΕΗ των τελευταίων ποσών. Με την απαγόρευση αυτή, προκαλούνται για την Εταιρεία επιπλέον μηνιαίες αδικαιολόγητες ταμειακές εκροές εκτιμώμενου ύψους € 20 εκατ. κατά μέσο όρο περίπου. Με βάση αυτή

την Απόφαση της ΡΑΕ, ο ΛΑΓΗΕ έχει εκφράσει τη διαφωνία του με τον προαναφερθέντα συμφωνισμό και επί πλέον ζητά την επιστροφή ποσού ύψους € 137 εκατ., που σύμφωνα με αυτόν αντιστοιχεί σε ποσά που η ΔΕΗ δεν έπρεπε να έχει συμφηφίσει, χωρίς ωστόσο να υπάρχει σχετική τεκμηρίωση. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται η δικαστική κρίση. Ωστόσο εκτιμάται ότι το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα αυξήθηκαν κατά € 298,5 εκατ. ανερχόμενα σε € 651,9 εκατ. το 2013 έναντι € 353,4 εκατ. το 2012. Λαμβάνοντας υπόψη την εφάπαξ επίπτωση από την Απόφαση της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για την περίοδο 1.7.2010 – 31.12.2012, η οποία επηρέασε τα λοιπά λειτουργικά έξοδα του 2013 κατά € 88,8 εκατ. καθώς και την εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. στα αποτελέσματα του 2012 από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, τα λοιπά λειτουργικά έξοδα παρουσίασαν μικρή αύξηση κατά € 18 εκατ. ή 3,3% ανερχόμενα σε € 563,1 εκατ. το 2013 έναντι € 545,1 εκατ. το 2012.

Συμπερασματικά

Το 2013, το 49,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 53,2% το 2012. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται κυρίως στη μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 20% από 23,1% των συνολικών εσόδων.

Αντίθετα, η συμμετοχή της δαπάνης για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών και για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος τρίτων παραγωγών αυξήθηκε σε 7,8% από 6,5%. Η συμμετοχή της δαπάνης για τα δικαιώματα CO₂ διαμορφώθηκε σε 3,1% από 1%, ενώ οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6% των συνολικών εσόδων έναντι 5,6% το 2012.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2013 διαμορφώθηκαν σε € 626,4 εκατ. έναντι € 659,9 εκατ. το 2012, μειωμένες κατά € 33,5 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 219,4 εκατ. (6,6%) από € 235 εκατ. το 2012, λόγω της μείωσης του χρέους μεταξύ των δύο περιόδων και της μείωσης των επιτοκίων αναφοράς.
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 34,9 εκατ. έναντι € 106,7 εκατ. το 2012. Λαμβάνοντας υπόψη τις εφάπαξ επιπτώσεις που έχουν ήδη αναφερθεί (αναφορικά με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. για το 2012 και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το 2013), τα κέρδη προ φόρων θα διαμορφώνονταν σε € 140,4 εκατ. έναντι ζημιών € 85 εκατ. το 2012.
- Οι μετά από φόρους ζημίες ανήλθαν σε € 225,3 εκατ. έναντι κερδών € 41,8 εκατ. το 2012. Η δαπάνη για φόρους για το 2013 περιλαμβάνει και πρόβλεψη για αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος ύψους € 228,3 εκατ. Ο αναβαλλόμενος αυτός φόρος προκύπτει από την φορολόγηση με 26% της διαφοράς της λογιστικής αξίας της συμμετοχής του ΑΔΜΗΕ κατά τα ΔΛΠ και εκείνης στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ. Η διαφορά ανέρχεται σε € 878 εκατ. (€ 916 εκατ., έναντι € 38 εκατ.) και μέρος αυτής (€ 590 εκατ.) αποτελεί αποθεματικό που μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και το οποίο η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα δικαιούται να το διανείμει χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος, αφότου πραγματοποιηθεί η προαναφερθείσα επιβάρυνση φόρου για τη ΔΕΗ.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το 2013 ανήλθαν σε € 718,1 εκατ. έναντι € 820,6 εκατ. το 2012, μειωμένες κατά € 102,5 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 12% από 13,7%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 90,2 εκατ. και € 112,4 εκατ. το 2013 και το 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 10,7% και 12,1%, αντίστοιχα. Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το 2013 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του 2012) :

- Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 185 εκατ.	(€ 140 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής:	€ 154 εκατ.	(€ 276 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 85 εκατ.	(€ 84 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 255 εκατ.	(€ 298 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ:	€ 26 εκατ.	(€ 14 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.524,3 εκατ., μειωμένο κατά € 154,7 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2012 (€ 4.679 εκατ.).

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

“Το 2013, ο κύκλος εργασιών παρέμεινε σταθερός καθώς οι αυξήσεις των τιμολογίων αντισταθμίστηκαν από τη μειωμένη ζήτηση και το χειρότερο μείγμα πωλήσεων.

Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA), εξαιρουμένης της εφάπαξ αρνητικής επίπτωσης σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ το 2013 και της εφάπαξ θετικής επίπτωσης σχετικά με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. το 2012, ανήλθε σε € 987,1 εκατ. το 2013 έναντι € 810,5 εκατ. το 2012 βελτιωμένη κατά 21,8% και το αντίστοιχο περιθώριο αυξήθηκε σε 16,5% από 13,5%.

Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του 2013 δεν περιλαμβάνουν τη θετική επίπτωση από την αναδρομική εφαρμογή από 1.7.2013 της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου η οποία συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom, καθώς δεν έχουμε λάβει ακόμα από τη ΔΕΠΑ τους σχετικούς υπολογισμούς. Η επίπτωση αυτή θα αποτυπωθεί στα αποτελέσματα του πρώτου τριμήνου του 2014.

Κατά τη διάρκεια του 2013 και παρά τις δύσκολες οικονομικές συνθήκες, πραγματοποιήσαμε επενδύσεις ύψους € 718 εκ. σε όλο το φάσμα των επιχειρησιακών δραστηριοτήτων μας. Στο πλαίσιο της βελτίωσης της απόδοσης του παραγωγικού μας χαρτοφυλακίου, θέσαμε σε λειτουργία τη νέα μονάδα παραγωγής συνδυασμένου κύκλου “Αλιβέρι V” (427 MW), ενώ τον Ιανουάριο του 2014 τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία και ο Υδροηλεκτρικός Σταθμός “Ιλαρίωνας” (157 MW). Συγχρόνως προχώρησε και η κατασκευή της μονάδας συνδυασμένου κύκλου 832 MW στη Μεγαλόπολη (“Μεγαλόπολη V”).

Επιπλέον, σημειώσαμε σημαντική πρόοδο στη διαχείριση του δανειακού χαρτοφυλακίου του Ομίλου και στην ενίσχυση της κεφαλαιακής μας διάρθρωσης, ενώ ταυτόχρονα πετύχαμε την εξασφάλιση νέας χρηματοδότησης για μεγάλα έργα. Συγκεκριμένα, συμφωνήσαμε και υπογράψαμε τους βασικούς όρους πενταετούς δανείου ύψους € 2,2 δισ. με κοινοπραξία ελληνικών τραπεζών, για την αναχρηματοδότηση ενδιάμεσου δανείου ύψους € 1,2 δισ. που λήγει τον Απρίλιο καθώς και άλλων δανείων των τραπεζών αυτών. Επίσης εξασφαλίσαμε δάνειο ύψους € 739 εκατ. με κάλυψη από Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων για τη μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας “Πτολεμαΐδα V” και υπογράψαμε σύμβαση χρηματοδότησης ύψους € 235 εκ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους € 415 εκ. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά επενδύσεις για την περίοδο 2013-2015 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ηπειρωτικής και Νησιωτικής Ελλάδας.”

Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας

	2013	2012
Κύκλος εργασιών	€ 5.918,6 εκατ.	€ 5.887,9 εκατ.
EBITDA	€ 638,9 εκατ.	€ 817,6 εκατ.*
Περιθώριο EBITDA	10,8%	13,9%*
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	(€ 86,8 εκατ.)	€ 50,2 εκατ.*
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	(€ 324,3 εκατ.)	€ 22,4 εκατ.*

* Τα μεγέθη έχουν αναπροσαρμοστεί λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

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

	2013	2012
Κύκλος εργασιών	€ 276 εκατ.	€ 251,9 εκατ.
EBITDA	€ 174,5 εκατ.	€ 118,7 εκατ.*
Περιθώριο EBITDA	63,2%	47,1%*
Κέρδη προ φόρων	€ 74,7 εκατ.	€ 36,5 εκατ.*
Κέρδη μετά από φόρους	€ 55,9 εκατ.	€ 26,3 εκατ.*

* Τα μεγέθη έχουν αναπροσαρμοστεί λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

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

	2013	2012
Κύκλος εργασιών	€ 530,7 εκατ.	€ 471,9 εκατ.
EBITDA	€ 49 εκατ.	€ 40,9 εκατ.*
Περιθώριο EBITDA	9,2%	8,7%*
Κέρδη προ φόρων	€ 42,6 εκατ.	€ 35,7 εκατ.*
Κέρδη μετά από φόρους	€ 39,1 εκατ.	€ 11,2 εκατ.*

* Τα μεγέθη έχουν αναπροσαρμοστεί λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

• ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

	2013	2012
Κύκλος εργασιών	€ 28,4 εκατ.	€ 24,3 εκατ.
EBITDA	€ 15,4 εκατ.	€ 13,7 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	54,2%	56,3%
Κέρδη προ φόρων	€ 10,1 εκατ.	€ 9,9 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους	€ 7,9 εκατ.	€ 7,6 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)						
	2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%	2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	5.970,8	5.985,2	-0,2%	5.918,6	5.887,9	0,5%
EBITDA	881,6	1.002,2 ⁽¹⁾	-12,0%	638,9	817,6 ⁽¹⁾	-21,9%
Περιθώριο EBITDA	14,8%	16,7% ⁽¹⁾		10,8%	13,9% ⁽¹⁾	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	255,2	342,3 ⁽¹⁾	-25,4%	78,4	222,4 ⁽¹⁾	-64,7%
Περιθώριο EBIT (%)	4,3%	5,7% ⁽¹⁾		1,3%	3,8% ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	-225,3	41,8 ⁽¹⁾		-324,3	22,4 ⁽¹⁾	
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή (ευρώ)	-0,97	0,18 ⁽¹⁾		-1,40	0,10 ⁽¹⁾	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.524,3	4.679,0	-3,3%	4.150,4	4.239,0	-2,1%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)						
	2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%	2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	5.970,8	5.985,2	-0,2%	5.918,6	5.887,9	0,5%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	5.765,8	5.717,2	0,9%	5.751,0	5.705,1	0,8%
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	0,0	0,6	-100,0%	0,0	0,6	-100,0%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	90,2	112,4	-19,8%	84,8	106,5	-20,4%
- Τέλη χρήσης δικτύου Τρίτων και ΥΚΩ	12,7	12,6	0,8%	12,7	12,6	0,8%
- Λοιπά έσοδα	102,1	142,4	-28,3%	70,1	63,1	11,1%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	5.089,2	4.983,0 ⁽¹⁾	2,1%	5.279,7	5.070,3 ⁽¹⁾	4,1%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	939,8	934,1 ⁽¹⁾	0,6%	612,2	614,1 ⁽¹⁾	-0,3%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	50,2	48,4	3,7%	50,2	48,4	3,7%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	1.194,5	1.385,2	-13,8%	1.194,5	1.385,2	-13,8%
- Υγρά καύσιμα	792,6	940,7	-15,7%	792,6	940,7	-15,7%
- Φυσικό Αέριο	401,9	444,5	-9,6%	401,9	444,5	-9,6%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	187,5	57,1 ⁽²⁾		187,5	57,1 ⁽²⁾	
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	46,5	48,2 ⁽²⁾	-3,5%	46,5	48,3 ⁽²⁾	-3,7%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.593,4	1.744,5 ⁽²⁾	-8,7%	1.612,6	1.770,4 ⁽²⁾	-8,9%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	801,1	1.027,4 ⁽²⁾	-22,0%	813,6	1.027,4 ⁽²⁾	-20,8%
- Εισαγωγές	119,0	112,2 ⁽²⁾	6,1%	119,0	112,2 ⁽²⁾	6,1%
- Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους τρίτων παραγωγών	336,4	319,2 ⁽²⁾	5,4%	336,4	319,2 ⁽²⁾	5,4%
- Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών	130,0	71,3 ⁽²⁾	82,3%	130,0	71,3 ⁽²⁾	82,3%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	30,6	63,6 ⁽²⁾	-51,9%	30,6	63,6 ⁽²⁾	-51,9%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ	33,2	0,0		33,2	0,0	
- Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών	96,0	113,3 ⁽²⁾	-15,3%	96,0	113,3 ⁽²⁾	-15,3%
- Λοιπά	47,1	37,5 ⁽²⁾	25,6%	53,8	63,4 ⁽²⁾	-15,1%

- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	0,0	16,9 ⁽²⁾	-100,0%	209,4	208,0 ⁽²⁾	0,7%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	0,0	0,0		433,4	407,9	6,3%
- Προβλέψεις	358,3	337,4	6,2%	374,1	274,8	36,1%
- Φόροι –Τέλη	67,1	57,8	16,1%	56,7	50,7	11,8%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη)	651,9	353,4 ⁽²⁾	84,5%	502,6	205,4 ⁽²⁾	144,7%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	881,6	1.002,2 ⁽¹⁾	-12,0%	638,9	817,6 ⁽¹⁾	-21,9%
Περιθώριο EBITDA (%)	14,8%	16,7% ⁽¹⁾		10,8%	13,9% ⁽¹⁾	
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	626,4	659,9	-5,1%	560,5	595,2	-5,8%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	255,2	342,3 ⁽¹⁾	-25,4%	78,4	222,4 ⁽¹⁾	-64,7%
Περιθώριο EBIT (%)	4,3%	5,7% ⁽¹⁾		1,3%	3,8% ⁽¹⁾	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	218,5	236,2	-7,5%	161,8	170,8	-5,3%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	219,4	235,0	-6,6%	162,7	169,6	-4,1%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	-0,9	1,2	-175,0%	-0,9	1,2	-175,0%
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	3,4	1,4	142,9%	3,4	1,4	142,9%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,6	2,0	-20,0%	0,0	0,0	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	34,9	106,7 ⁽¹⁾	-67,3%	-86,8	50,2 ⁽¹⁾	-272,9%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	-225,3	41,8 ⁽¹⁾		-324,3	22,4 ⁽¹⁾	
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	-0,97	0,18 ⁽¹⁾		-1,40	0,10 ⁽¹⁾	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)							
	2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%		2013 Ελεγμένα	2012 Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Σύνολο Ενεργητικού	15.819,6	16.059,1	-1,5%		14.773,8	14.996,1	-1,5%
Καθαρό χρέος	4.524,3	4.679,0	-3,3%		4.150,4	4.239,0	-2,1%
Συνολική Καθαρή θέση	5.403,6	5.682,2 ⁽¹⁾	-4,9%		5.323,0	5.702,6 ⁽¹⁾	-6,7%
Επενδύσεις	718,1	820,6	-12,5%		601,9	717,2	-16,1%

⁽¹⁾ Αναπροσαρμοσμένα ποσά λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

⁽²⁾ Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.

Για περισσότερες πληροφορίες απευθυνθείτε:

Αλεξάνδρα Κονίδα, Διευθύντρια Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης,
τηλ. 210 5293048.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το 2013, 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 27 Μαρτίου 2014.