



ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα, 26 Νοεμβρίου 2013

Αποτελέσματα Ομίλου ΔΕΗ για την περίοδο 1.1.2013-30.9.2013

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

- Κύκλος εργασιών: € 4.493,9 εκατ.
- ΕΒΙΤΔΑ: € 681 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων : € 56,9 εκατ.
- Καθαρά Κέρδη: € 6,7 εκατ.

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) το εννεάμηνο του 2013 είναι μειωμένα κατά € 141,3 εκατ. (17,2%) σε σχέση με το εννεάμηνο 2012 και ανήλθαν σε € 681 εκατ. έναντι € 822,3 εκατ.

Στα αποτελέσματα του εννεαμήνου 2012 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων έως και την 31.12.2011, με τη ΔΕΠΑ. Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του εννεαμήνου 2013 έχουν επιβαρυνθεί με € 109 εκατ., από την εφαρμογή της Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, για ολόκληρο το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013. Η εν λόγω επιβάρυνση καταγράφηκε στα αποτελέσματα του γ' τριμήνου 2013.

Το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ διαμορφώθηκε σε 15,2%, σε σύγκριση με 18% το εννεάμηνο του 2012.

Χωρίς την επιβάρυνση της προαναφερθείσας Απόφασης της Διαιτησίας και χωρίς την εφάπαξ θετική επίπτωση από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ., το ΕΒΙΤΔΑ θα βελτιωνόταν κατά 25,3% (€ 159,4 εκατ.) σε € 790 εκατ. από € 630,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, με το αντίστοιχο περιθώριο να αυξάνεται σε 17,5% από 13,8%.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών σημείωσε μείωση κατά € 69,8 εκατ. (1,5%) και διαμορφώθηκε σε € 4.493,9 εκατ. από € 4.563,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012. Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 65,9 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό. Το μέγεθος αυτό είναι μειωμένο κατά € 24,2 εκατ. σε σύγκριση με το εννεάμηνο 2012, λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας, καθώς και από το γεγονός ότι στην αντίστοιχη περίοδο του 2012 υπήρχε αυξημένος αριθμός απήσεων για συνδέσεις με το δίκτυο από παραγωγούς ΑΠΕ (κυρίως Φ/Β).

- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, ανήλθαν σε € 4.348,9 εκατ. έναντι € 4.347,5 εκατ. το εννέαμηνο του 2012, παραμένοντας ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα.

Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στο γεγονός ότι οι τιμολογιακές αυξήσεις από 1.1.2013 αντισταθμίστηκαν εξ ολοκλήρου από τη μείωση του όγκου των πωλήσεων λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, την επιδείνωση του μείγματος πωλήσεων της ΔΕΗ και την αρνητική επίδραση ύψους €17,7 εκατ. λόγω της προαναφερθείσας Απόφασης της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά την περίοδο 1.1.2013 έως 30.9.2013.

Στο γ' τρίμηνο, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 52,6 εκατ. σε € 1.492,4 εκατ. εξαιτίας της μείωσης του όγκου των πωλήσεων στην εγχώρια αγορά κατά 1.307 GWh (8,8%), ως αποτέλεσμα της πτώσης της συνολικής ζήτησης κατά 9%, η οποία αντιστάθμισε τη θετική επίδραση της αύξησης των τιμολογίων.

Αναλυτικότερα:

- Το εννέαμηνο του 2013, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,5% (2.669 GWh), στις 45.439 GWh έναντι 48.108 GWh το εννέαμηνο του 2012. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώθηκε κατά 5,2% (2.297 GWh). Όπως προαναφέρθηκε, η μείωση της συνολικής ζήτησης το γ' τρίμηνο του 2013 έφτασε το 9% σε σχέση με το αντίστοιχο τρίμηνο του 2012.
- Ο όγκος των συνολικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκε κατά 1.734 GWh (4,3%), σε 38.382 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, δεδομένου ότι το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική αγορά παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητο σε 98,3%.
- Το μείγμα πωλήσεων της ΔΕΗ επιδεινώθηκε αφού σημειώθηκε μείωση της ζήτησης στην οικιακή χρήση κατά 8,3% (1.207 GWh) και κατά 7,1% (827 GWh) στην εμπορική χρήση. Σε επίπεδο τριμήνων, η μείωση είναι ακόμη πιο έντονη και ανήλθε σε 17,1% (805 GWh) και 9,9% (468 GWh) στην οικιακή και εμπορική χρήση, αντίστοιχα.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 71,5 εκατ. (1,9%), από € 3.741,4 εκατ. το εννέαμηνο του 2012, σε € 3.812,9 εκατ., εξαιτίας της επιβάρυνσης των "λοιπών λειτουργικών εξόδων" από την Απόφαση της Διαιτησίας, για το διάστημα 1.7.2010 έως 31.12.2012.

Όπως εξ άλλου προαναφέρθηκε, στις λειτουργικές δαπάνες του εννεαμήνου 2012 έχει περιληφθεί εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από την διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 65,1% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννέαμηνο του 2012 ήταν 67,5%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 2.873 GWh. Η παραγωγή των μονάδων με καύσιμο λιγνίτη και φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 18,1% (3.779 GWh) και 25,5% (811 GWh) αντίστοιχα. Η υδροηλεκτρική παραγωγή, η οποία αυξήθηκε σημαντικά σε σχέση με το εννέαμηνο του 2012 κατά 67% (1.956 GWh), φτάνοντας στις 4.877 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 ανήλθε σε 6.405 GWh, αυξημένη κατά 1.878 GWh σε σχέση με την

αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ενώ το αντίστοιχο μερίδιό τους στο ενεργειακό μείγμα της χώρας ανήλθε σε 14,1% εφέτος από 9,4% πέρυσι.

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 375,1 εκατ. (15,2%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2012.

Συγκεκριμένα :

- Η μείωση της δαπάνης για υγρά καύσιμα κατά € 119 εκατ. (16%), από € 743,9 εκατ. το εννεάμηνο του 2012 σε € 624,9 εκατ. εφέτος, οφείλεται στη μείωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα κατά 370 GWh και στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 8,6% και 6,4% αντίστοιχα.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 127 εκατ., από € 370,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2012 σε € 243,6 εκατ., λόγω της μείωσης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο κατά 811 GWh (25,5%) αλλά και από τη μείωση των τιμών φυσικού αερίου κατά 10,1%.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 10,4% ή € 131,5 εκατ., από € 1.266,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012 σε € 1.135,2 εκατ. Πιο συγκεκριμένα, και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 990,8 εκατ. έναντι € 1.153,5 εκατ. πέρυσι, μείωση κατά 14,1% ή € 162,7 εκατ. Η μείωση αυτή είναι σε πλήρη αντιστοιχία με τη μείωση του μέσου όρου της ΟΤΣ η οποία, από € 60,8/MWh το εννεάμηνο του 2012 μειώθηκε κατά 38,2% σε € 37,6/MWh εφέτος. Η διαφορά οφείλεται στην επιπλέον δαπάνη € 92,6 εκατ. για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών με καύσιμο το φυσικό αέριο, η οποία από € 211,6 εκατ. αυξήθηκε στα € 304,2 εκατ. εφέτος, καθώς και στην σημαντικά αυξημένη δαπάνη κατά € 32,9 εκατ. για τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών, μέρος της οποίας οφείλεται και στην επί πλέον επιβάρυνση που προκαλεί ο διπλασιασμός των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου. Αρνητική επίδραση είχε επίσης η νέα επιπρόσθετη δαπάνη € 18,6 εκατ. λόγω της νέας μεθόδου υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΓΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Απόφαση ΡΑΕ 366/2013). Η σχετική μέθοδος υπολογισμού δημοσιεύθηκε στις 14/8/2013, οπότε η δαπάνη αυτή αφορά το διάστημα 14/8/2013 – 30/9/2013.
Σημειώνεται ότι, το δίμηνο Αυγούστου-Σεπτεμβρίου του 2013, η συνολική επιβάρυνση από την ανάκτηση μεταβλητού κόστους και τη Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών, αυξήθηκε σε € 83,7 εκατ. από € 72,9 εκατ. το δίμηνο Αυγούστου-Σεπτεμβρίου του 2012.
- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 90, 7 εκατ., ελαφρά αυξημένη κατά € 2,4 εκατ. (2,7%) λόγω της αύξησης των εισαγωγών κατά 94 GWh (6,1%) σε σχέση με το εννεάμηνο 2012 (1.633 GWh έναντι 1.539 GWh), η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς από την χαμηλότερη τιμή εισαγωγών κατά 4,5%.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 147,4 εκατ., αυξημένη κατά € 146,5 εκατ. σε σχέση με το εννεάμηνο του 2012, λόγω του γεγονότος ότι από 1.1.2013, η ΔΕΗ δεν διαθέτει πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπής CO₂. Οι εκπομπές CO₂ για το εννεάμηνο του 2013 ανήλθαν σε 30,2 εκατ. τόννους έναντι 35,9 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανήλθε σε € 16 εκατ. (2%), μεταξύ των δύο περιόδων. Το μέγεθος αυτό προκύπτει αφού έχει αφαιρεθεί ποσό ύψους € 8,2 εκατ. από το συνολικό κόστος μισθοδοσίας, ποσό το οποίο πρέπει να ανακτήσει η ΔΕΗ από τους Ασφαλιστικούς φορείς σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013 και το οποίο αφορά 471 εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ.

Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 836 εργαζόμενους, από 20.367 την 30/9/2012 σε 19.531 την 30/9/2013.

Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απατήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, ανήλθαν σε € 270,5 εκατ., σημειώνοντας αύξηση € 41 εκατ. (17,9%) σε σχέση με το εννεάμηνο του 2012. Εξαιρώντας την αρνητική επίδραση των εφάπαξ προβλέψεων ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών που διενεργήθηκαν το β' τρίμηνο του 2012 και τη θετική επίδραση της αντιστροφής πρόβλεψης για τους φωτεινούς σηματοδότες Απτικής το α' τρίμηνο 2012, η αύξηση των προβλέψεων διαμορφώνεται σε € 32,2 εκατ. (13,5%).
- 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 ισότιμου επιμερισμού πληρωμών για την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) που 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, έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχετικά ενημερωτικά σημειώματα για τους μήνες Αύγουστο, Σεπτέμβριο και Οκτώβριο 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. Επειδή όμως η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΡΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη 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 η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του εννεάμηνου 2013.
- Σε εφαρμογή της Απόφασης ΡΑΕ 366/2013, η οποία δημοσιεύθηκε στα μέσα Αυγούστου κατ' εφαρμογή του Νόμου 4152/2013, για τη νέα μέθοδο υπολογισμού της τιμής που πληρώνουν οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, 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 από την ημερομηνία δημοσίευσης, στις 9.5.2013, του Νόμου. Για το ποσό αυτό, η ΔΕΗ έχει υποβάλει ένσταση και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη, υποστηρίζοντας ότι η σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου δεν προβλέπει αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής.
- Τέλος, η Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του 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, οδηγεί 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 συμψηφισμό και επί πλέον ζητά την επιστροφή ποσού ύψους € 137 εκατ., που σύμφωνα με αυτόν αντιστοιχεί σε ποσά που η ΔΕΗ δεν έπρεπε να έχει συμψηφίσει, χωρίς να υπάρχει σχετική τεκμηρίωση. Η ΔΕΗ σε απάντησή της προς τον ΛΑΓΗΕ καταδεικνύει την ασυμβατότητα της Απόφασης της ΡΑΕ για απαγόρευση συμψηφισμών με τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ που απορρέουν από την τήρηση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης που αφορά το "Ειδικό Πρόγραμμα Φ/Β στις στέγες" και δημοσιεύθηκε τον Ιούνιο του 2009. Επίσης, η ΔΕΗ καλεί το ΛΑΓΗΕ να αναλάβει τις σχετικές πρωτοβουλίες ως αρμόδιος φορέας, ώστε να τροποποιηθεί κατάλληλα το θεσμικό πλαίσιο και να αποδεσμευθεί η ΔΕΗ από τις απευθείας πληρωμές σε παραγωγούς Φ/Β στις στέγες. Έως τότε, η ΔΕΗ θα συνεχίσει τους εν λόγω συμψηφισμούς συμμορφούμενη πλήρως με τις συμβατικές της υποχρεώσεις και λειτουργώντας με γνώμονα την προάσπιση των συμφερόντων των μετόχων της.

Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα

Τα λοιπά Λειτουργικά Έξοδα αυξήθηκαν κατά € 279,1 εκατ. ανερχόμενα σε € 496,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 έναντι € 217,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, αφενός μεν λόγω της επιβάρυνσης των αποτελεσμάτων του εννεαμήνου 2013 με € 91,3 εκατ. από την προαναφερθείσα Απόφαση της Διαπησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αφετέρου δε από το γεγονός ότι, στα αποτελέσματα της αντίστοιχης περυσινής περιόδου έχει περιληφθεί εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 191,7 εκατ. από την διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ.

Συμπερασματικά,

Το εννεάμηνο του 2013, το 49,9% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 54,1% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στη μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 19,3% από 24,4% των συνολικών εσόδων. Αντίθετα, η συμμετοχή της δαπάνης για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών αυξήθηκε σε 6,8% από 4,6%, όπως και η συμμετοχή της δαπάνης για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος τρίτων παραγωγών σε 1,9% από 1,1%, ενώ για τα δικαιώματα CO₂ διαμορφώθηκε σε 3,3%. Οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6% των συνολικών εσόδων το εννεάμηνο του 2013 έναντι 5% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το εννεάμηνο του 2013 διαμορφώθηκαν σε € 459 εκατ. έναντι € 480,8 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, μειωμένες κατά € 21,8 εκατ.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 163,5 εκατ. (7,5%) από € 176,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, λόγω της μείωσης του χρέους μεταξύ των δύο περιόδων και της μείωσης των επιποκίων αναφοράς.
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 56,9 εκατ. έναντι κερδών προ φόρων € 165,2 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, ενώ τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε € 6,7 εκατ. έναντι € 124,9 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Χωρίς την επιβάρυνση της Απόφασης της Διαπησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., τα κέρδη προ φόρων θα διαμορφώνονταν σε € 165,9 εκατ.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το εννεάμηνο του 2013 ανήλθαν σε € 482 εκατ. έναντι € 648,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, μειωμένες κατά € 166,7 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 10,7% από 14,2%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 65,9 εκατ. και € 90,1 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 και το εννεάμηνο του 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 9,4% και 12,5%, αντίστοιχα.

Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το εννεάμηνο του 2013 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του εννεαμήνου του 2012) :

- | | | |
|---------------------------------|---------------|-----------------|
| - Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων: | € 97,1 εκατ. | (€ 109,7 εκατ.) |
| - Επενδύσεις σε έργα Παραγωγής: | € 106,4 εκατ. | (€ 225,5 εκατ.) |
| - Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς: | € 72,2 εκατ. | (€ 65,2 εκατ.) |

- Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 196,3 εκατ.	(€ 236,6 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ:	€ 5,8 εκατ.	(€ 9,5 εκατ.)

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.648,4 εκατ., μειωμένο κατά € 58,2 εκατ. σε σχέση με την 30.9.2012 (€ 4.706,6 εκατ.) και κατά € 30,6 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 :

«Τα αποτελέσματα του Ομίλου στο εννεάμηνο του 2013 παρουσίασαν μικρή μείωση του κύκλου εργασιών κατά 1,5%, κυρίως λόγω της μειωμένης ζήτησης. Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) διαμορφώθηκε σε € 681 εκατ. έναντι € 630,6 εκατ. της αντίστοιχης περιόδου του 2012, εξαιρουμένης της θετικής εφάπαξ επίπτωσης της διευθέτησης το 2012 των οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, σημειώνοντας αύξηση κατά 8%, παρά την επιβάρυνση κατά € 109 εκατ. από την απόφαση της Μόνιμης Διαπλησίως στη ΡΑΕ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

Θεωρούμε ότι η απόφαση αυτή αδικεί κατάφωρα τη ΔΕΗ και την υποχρεώνει να πωλεί ενέργεια κάτω του κόστους. Έχουμε ήδη ζητήσει από τον ΑΔΜΗΕ να προχωρήσει σε εύλογο χρονικό διάστημα και το αργότερο μέχρι 31.12.2013 στην υλοποίηση της απόφασης του Διοικητικού μας Συμβουλίου για παύση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και θα αξιοποιήσουμε όλα τα εργαλεία που είναι διαθέσιμα για να διαφυλάξουμε την ίδια την Εταιρεία, τους μετόχους και τους πελάτες μας.

Είναι γεγονός ότι η εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας βρίσκεται σε διαδικασία αναδιοργάνωσης προκειμένου να προσαρμοσθεί σύντομα στο ενιαίο Ευρωπαϊκό μοντέλο, το ονομαζόμενο “target model”. Κατά τη διαδικασία αυτή, έχουν εκδοθεί μια σειρά ρυθμιστικών αποφάσεων οι οποίες επιβαρύνουν τη ΔΕΗ με ασύμμετρο τρόπο σε σχέση με τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά.

Πιστεύουμε στην αναγκαιότητα άμεσης κατάργησης όλων των στρεβλώσεων και ανάπτυξης υγιούς ανταγωνισμού με δίκαιους κανόνες που να στοχεύουν στη βελτιστοποίηση της λειτουργίας της αγοράς προς όφελος του τελικού καταναλωτή.

Λαμβάνοντας υπόψη και την οικονομική επιβάρυνση της απόφασης για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και με παραδοχές για μέσο όρο τιμών για το πετρέλαιο Brent \$ 105/bbl , την ισοτιμία €/ \$ 1,28 και το CO₂ € 4,8/τόνο για το διάστημα Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου 2013, τα βασικά οικονομικά μεγέθη για το σύνολο του έτους εκτιμάται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:	€ 5,8 δισ.
Συνολικά Έσοδα:	€ 6 δισ.
Περιθώριο EBITDA :	15,0%-15,5%

Τέλος, θα ήθελα να σημειώσω ότι, παρά τις υφιστάμενες στρεβλώσεις στη λειτουργία της αγοράς, παραμένουμε προσηλωμένοι στην υλοποίηση στρατηγικών επενδύσεων για τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της Εταιρείας. Σε ένα δύσκολο χρηματοοικονομικό περιβάλλον, υπογράψαμε πρόσφατα σύμβαση ομολογιακού δανείου ύψους € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και συνολικό κόστος περίπου 5% ετησίως, για την μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της νέας μονάδας Πτολεμαΐδας V, ένα έργο στρατηγικής σημασίας για τη ΔΕΗ. Το δάνειο αυτό θα υποστηρίξεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes και αποτελεί ψήφο εμπιστοσύνης τόσο ως προς τη βιωσιμότητα του έργου αλλά και ως προς τη διεθνή αξιοπιστία της ΔΕΗ.»

Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας

	Εννέαμνηνο 2013	Εννέαμνηνο 2012
Κύκλος εργασιών	€ 4.451 εκατ.	€ 4.461,2 εκατ.
EBITDA	€ 504,8 εκατ.	€ 652,5 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	11,3%	14,6%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	(€ 45,1 εκατ.)	€ 100,6 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους/(Ζημίες)	(€ 82,7 εκατ.)	€ 82 εκατ.

Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

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

	Εννέαμνηνο 2013	Εννέαμνηνο 2012
Κύκλος εργασιών	€ 210,6 εκατ.	€ 205,5 εκατ.
EBITDA	€ 131,7 εκατ.	€ 112,3 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	62,6%	54,6%
Κέρδη προ φόρων	€ 75,1 εκατ.	€ 50,6 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους	€ 58,2 εκατ.	€ 39,9 εκατ.

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

	Εννέαμνηνο 2013	Εννέαμνηνο 2012
Κύκλος εργασιών	€ 386 εκατ.	€ 343,2 εκατ.
EBITDA	€ 26,9 εκατ.	€ 42,4 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	7,0%	12,4%
Κέρδη προ φόρων	€ 22,1 εκατ.	€ 39 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους	€ 28,1 εκατ.	€ 31,2 εκατ.

- **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

	Εννέαμνηνο 2013	Εννέαμνηνο 2012
Κύκλος εργασιών	€ 23,2 εκατ.	€ 19,2 εκατ.
EBITDA	€ 13,6 εκατ.	€ 11,1 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	58,8%	57,8%
Κέρδη προ φόρων	€ 9,4 εκατ.	€ 7,9 εκατ.
Κέρδη μετά από φόρους	€ 7,1 εκατ.	€ 5,6 εκατ.

Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.493,9	4.563,7	-1,5%	4.451,0	4.461,2	-0,2%
EBITDA	681,0	822,3 ⁽¹⁾	-17,2%	504,8	652,5 ⁽¹⁾	-22,6%
Περιθώριο EBITDA	15,2%	18,0% ⁽¹⁾		11,3%	14,6% ⁽¹⁾	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημιές) (EBIT)	222,0	341,5 ⁽¹⁾	-35,0%	93,8	220,2 ⁽¹⁾	-57,4%
Περιθώριο EBIT (%)	4,9%	7,5% ⁽¹⁾		2,1%	4,9% ⁽¹⁾	
Καθαρά κέρδη/(ζημιές)	6,7	124,9 ⁽¹⁾	-94,6%	-82,7	82,0 ⁽¹⁾	-200,9%
Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή (ευρώ)	0,03	0,54 ⁽¹⁾	-94,4%	-0,36	0,35 ⁽¹⁾	-202,9%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	
Καθαρό χρέος	4.648,4	4.706,6	-1,2%	4.250,6	4.222,7	0,7%

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Κύκλος Εργασιών	4.493,9	4.563,7	-1,5%	4.451,0	4.461,2	-0,2%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	4.348,9	4.347,5	0,0%	4.336,5	4.330,4	0,1%
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	0,0	0,6	-100,0%	0,0	0,6	-100,0%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	65,9	90,1	-26,9%	63,4	87,3	-27,4%
- Τέλη χρήσης δικτύου Τρίτων και ΥΚΩ	8,5	10,4	-18,3%	8,5	10,4	-18,3%
- Λοιπά έσοδα	70,6	115,1	-38,7%	42,6	32,5	31,1%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	3.812,9	3.741,4 ⁽¹⁾	1,9%	3.946,2	3.808,7 ⁽¹⁾	3,6%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	700,3	697,6 ⁽¹⁾	0,4%	459,2	459,5 ⁽¹⁾	-0,1%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	26,4	34,9	-24,4%	26,4	34,9	-24,4%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	868,5	1.114,5	-22,1%	868,5	1.114,5	-22,1%
- Υγρά καύσιμα	624,9	743,9	-16,0%	624,9	743,9	-16,0%
- Φυσικό Αέριο	243,6	370,6	-34,3%	243,6	370,6	-34,3%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	147,4	0,9 ⁽²⁾		147,4	0,9 ⁽²⁾	
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	34,1	34,9 ⁽²⁾	-2,3%	34,1	34,9 ⁽²⁾	-2,3%

- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.225,9	1.355,0 ⁽²⁾	-9,5%	1.240,4	1.358,6 ⁽²⁾	-8,7%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	596,6	815,6 ⁽²⁾	-26,9%	606,5	815,6 ⁽²⁾	-25,6%
- Εισαγωγές	90,7	88,3 ⁽²⁾	2,7%	90,7	88,3 ⁽²⁾	2,7%
- Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους τρίτων παραγωγών	304,2	211,6 ⁽²⁾	43,8%	304,2	211,6 ⁽²⁾	43,8%
- Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος τρίτων παραγωγών	84,2	51,3 ⁽²⁾	64,1%	84,2	51,3 ⁽²⁾	64,1%
- Ισοσκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	22,4	49,3 ⁽²⁾	-54,6%	22,4	49,3 ⁽²⁾	-54,6%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ	18,6	0,0 ⁽²⁾		18,6	0,0 ⁽²⁾	
- Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών	81,9	81,6 ⁽²⁾	0,4%	81,9	81,6 ⁽²⁾	0,4%
- Λοιπά	27,3	57,3 ⁽²⁾	-52,4%	31,9	60,9 ⁽²⁾	-47,6%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	0,0	16,8 ⁽²⁾	-100,0%	169,5	165,2 ⁽²⁾	2,6%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής	0,0	0,0		316,5	302,7	4,6%
- Προβλέψεις	270,5	229,5	17,9%	269,0	185,2	45,2%
- Φόροι –Τέλη	43,0	39,6	8,6%	35,7	35,5	0,6%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (συμπεριλαμβανομένης δαπάνης λιγνίτη)	496,8	217,7 ⁽²⁾	128,2%	379,5	116,8 ⁽²⁾	224,9%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	681,0	822,3 ⁽¹⁾	-17,2%	504,8	652,5 ⁽¹⁾	-22,6%
Περιθώριο EBITDA (%)	15,2%	18,0% ⁽¹⁾		11,3%	14,6% ⁽¹⁾	
Αποσβέσεις	459,0	480,8	-4,5%	411,0	432,3	-4,9%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	222,0	341,5 ⁽¹⁾	-35,0%	93,8	220,2 ⁽¹⁾	-57,4%
Περιθώριο EBIT (%)	4,9%	7,5% ⁽¹⁾		2,1%	4,9% ⁽¹⁾	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	162,5	177,3	-8,3%	134,7	119,6	12,6%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	163,5	176,7	-7,5%	135,7	119,0	14,0%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	-1,0	0,6	-266,7%	-1,0	0,6	-266,7%
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	4,2	0,0		4,2	0,0	
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	1,6	1,0	60,0%	0,0	0,0	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	56,9	165,2 ⁽¹⁾	-65,6%	-45,1	100,6 ⁽¹⁾	-144,8%
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	6,7	124,9 ⁽¹⁾	-94,6%	-82,7	82,0 ⁽¹⁾	-200,9%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	0,03	0,54 ⁽¹⁾	-94,4%	-0,36	0,35 ⁽¹⁾	-202,9%

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%	Εννεάμηνο 2013 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2012 Μη Ελεγμένα	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Σύνολο Ενεργητικού	15.896,7	17.234,7	-7,8%	14.821,2	15.933,2	-7,0%
Καθαρό χρέος	4.648,4	4.706,6	-1,2%	4.250,6	4.222,7	0,7%
Συνολική Καθαρή θέση	5.597,4	6.467,8 ⁽¹⁾	-13,5%	5.549,4	6.351,9 ⁽¹⁾	-12,6%
Επενδύσεις	482,0	648,7	-25,7%	400,5	568,8	-29,6%

⁽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 εννεάμηνο του 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 26 Νοεμβρίου 2013.