



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2012 - 30 Ιουνίου 2012)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 30^η Αυγούστου 2012 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Περιεχόμενα

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
- V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος.
2. Ουρανία Αικατερινάρη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος
3. Παναγιώτης Αλεξάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2012, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 30 Αυγούστου 2012

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ. και
Αναπληρώτρια Διευθύνουσα
Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Αρθούρος Ζερβός

Ουρανία Αικατερινάρη

Παναγιώτης Αλεξάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 30/6/2012
(σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007 , άρθρο 5 παράγραφος 6)

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2012

- 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 διασυνδυατικά 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 σημαντικότερη εξάρτηση 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.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2012 περιέχεται στη Σημείωση 15 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη, το 100% σχεδόν του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ.

Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού βάσει του οποίου αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

Κίνδυνος τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (H/E)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων.

Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών.

Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής στη χονδρεμπορική αγορά τον Ιούνιο 2012 ανήλθε σε 65%, ενώ από τις 25 Ιανουαρίου του 2012, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας ξεπέρασε το 98%, μετά και τις εξελίξεις στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας το α' εξάμηνο το 2012.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων, κλπ), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Παρά τη διασπορά των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η παρατεταμένη οικονομική κρίση και ύφεση επηρεάζει σε σημαντικό βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω:

- δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.
- αύξησης του αριθμού μικρών και μεσαίων Επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος για τους οποίους σχηματίζονται σχετικές προβλέψεις.
- της συνεχιζόμενης στρέβλωσης εξ αιτίας της υπαγωγής ορισμένων τιμολογίων πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας σε καθεστώς ρυθμιστικού ελέγχου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί εξ αιτίας της συνέχισης ή και επιδείνωσης της ύφεσης, ενώ επιπρόσθετα, η συνεισφορά του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε.) 2012 μέσω του λογαριασμού της ΔΕΗ, ενδέχεται να επηρεάσει το βαθμό καθυστέρησης για την είσπραξη των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας που συνεισπράττονται με αυτό, με αποτέλεσμα να δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες της Μητρικής Εταιρείας σε κεφάλαιο κίνησης.

Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την επίδραση των προαναφερομένων κινδύνων και λαμβάνει κάθε δυνατό μέτρο για τον περιορισμό των επιπτώσεων, στα πλαίσια της ισχύουσας νομοθεσίας και το υφιστάμενου Ρυθμιστικού Πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε ταμειακά διαθέσιμα και άλλα χρηματοοικονομικά προϊόντα και παράγωγα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, το ύψος και τη διάρκεια των συναλλαγών του και ακολουθεί πολιτική κατανομής του κινδύνου συναλλασσόμενος μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας και ανάπτυξης του Ομίλου καθώς και της εξυπηρέτησης των δανειακών του υποχρεώσεων. Ο Όμιλος αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του υποχρεώσεων. Γενική επιδίωξη του Ομίλου είναι η εξασφάλιση ρευστότητας μέσω επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη

διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης, καθώς επίσης και με τον έλεγχο για τον περιορισμό των λειτουργικών δαπανών και τη βελτίωση της απόδοσης των πόρων της. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη έως και μηδαμινή ρευστότητα, αλλά και του γενικότερου διεθνούς οικονομικού περιβάλλοντος. Έτσι, ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης που δημιουργούνται από:

- το χρέος που δημιουργήθηκε από τους Προμηθευτές ενέργειας των οποίων η λειτουργία ανεστάλη,
- την υποχρέωση της ΔΕΗ, εξ αιτίας του παραπάνω, να αναλάβει το ρόλο του Προμηθευτή Τελευταίου καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας για τους πελάτες εναλλακτικών προμηθευτών που η λειτουργία τους ανεστάλη, επιβαρυνόμενη με επιπλέον ανάγκη ρευστότητας για τη χρηματοδότηση των αναγκών σε ενέργεια (μερίδιο παραγωγής 65%, μερίδιο αγοράς στην Εμπορία πάνω από 98%),
- την αύξηση του βαθμού καθυστέρησης στην είσπραξη λογαριασμών ρεύματος,
- την προβλεπόμενη από το ισχύον Ρυθμιστικό Πλαίσιο ανάκτηση μεταβλητού κόστους παραγωγής συν 10% των μονάδων των ανεξάρτητων παραγωγών

έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετες πιέσεις στη ρευστότητα του Ομίλου, ενώ, λόγω της προαναφερθείσας κατάστασης, καθίσταται δυσχερέστερη η εξεύρεση κεφαλαίου κίνησης, καθώς και η χρηματοδότηση έργων. Στο ίδιο πλαίσιο, και για την καλύτερη διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης στις σημερινές συνθήκες ρευστότητας, είναι ενδεχόμενο να προκύψουν κίνδυνοι από τη διαχείριση αυτή.

Σημειώνεται ότι, το κόστος δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου από την αγορά και η πρόσβαση σε ρευστότητα έχουν αρνητικά επηρεασθεί από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας, ενώ η αβεβαιότητα που απορρέει από την δημοσιονομική κρίση έχει και είναι πιθανό να συνεχίσει να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα, τις ταμιακές ροές και στην οικονομική κατάσταση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Ο Όμιλος εκτίθεται σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν για τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Η επιδείνωση των προβλημάτων ρευστότητας στον τομέα των χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων, θα μπορούσε να έχει ουσιώδη δυσμενή αντίκτυπο στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό.

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό κυρίως στη Χονδρεμπορική αγορά. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον ή/και ενέργειες από τον ανταγωνισμό ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματά της. Συγκεκριμένα, στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής αγοράς, η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται στις εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των ΑΠΕ τρίτων στο Σύστημα και στο Δίκτυο.

Στο επίπεδο της Λιανικής Αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας του συνόλου σχεδόν των εναλλακτικών προμηθευτών, η ΔΕΗ, τόσο ως Προμηθευτής όσο και ως «Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου» και «Καθολικής Υπηρεσίας» προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια πρακτικά το σύνολο της Αγοράς. Επιπροσθέτως, δεν έχει οριστικοποιηθεί ακόμη η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ ΑΕ για την παροχή των υπηρεσιών της ως «τελευταίο καταφύγιο» καθώς και οι τρόποι κάλυψής του σύμφωνα με το Ν.4001/2011.

Στις 26 Ιουλίου 2012 αναρτήθηκε από τη ΡΑΕ προκήρυξη για την παροχή υπηρεσιών Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για περίοδο πέντε ετών, σύμφωνα με το Ν.4001/2011, με ημερομηνία υποβολής προσφορών μέχρι τις 24 Σεπτεμβρίου 2012. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον στο πλαίσιο της Πρόσκλησης, ως πάροχος της υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας ορίζεται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας ο Προμηθευτής με το μεγαλύτερο μερίδιο της αγοράς ανά κατηγορία πελατών.

Τιμολογιακός κίνδυνος

Τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης παραμένουν ρυθμιζόμενα και δεν αντανακλούν τις δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη Χονδρεμπορική Αγορά. Σημειώνεται ότι, από την 1η Αυγούστου 2010 ανεστάλη η ισχύς του μηχανισμού ρήτρας καυσίμων και δεν έχει υιοθετηθεί κάποιος μηχανισμός σύνδεσης των τιμολογίων Χαμηλής Τάσης με τη Χονδρεμπορική Αγορά. Η ΡΑΕ έχει γνωμοδοτήσει για την αναγκαιότητα μηχανισμού αναπροσαρμογής των τιμολογίων, βάσει των μεταβολών της Χονδρεμπορικής Αγοράς, ενώ, στο αναθεωρημένο μνημόνιο που υπεγράφη τον Φεβρουάριο του 2012 προβλέπεται να υιοθετηθούν περαιτέρω μέτρα ώστε να διασφαλιστεί ότι το ενεργειακό τμήμα των ρυθμιζόμενων τιμολογίων θα αντανακλά, το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής πώλησης, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές. Όσον αφορά στα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης, η προβλεπόμενη διαδικασία διαβουλεύσεων δεν έχει ολοκληρωθεί.

Επιπλέον, στις 16.5.2012 η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 346/2012 Απόφαση, καθόρισε ως προσωρινή τιμή επί του αιτήματος της λήψης προσωρινών μέτρων εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, την τιμή των 42 €/MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων. Η εφαρμογή της απόφασης θα γίνεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Η ανωτέρω προσωρινή τιμή θα ισχύσει μέχρι την έκδοση απόφασης της Αρχής επί της καταγγελίας της αιτούσας, ή την έκδοση απόφασης του αρμόδιου διαιτητικού δικαστηρίου, ή αν ενωρίτερα ενδεχομένως ευδοκιμήσουν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των μερών. Η υπόψη απόφαση προκαλεί περιορισμό της ρευστότητας. Η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι η απόφαση αυτή την ζημιώνει και προς τούτο έχει ασκήσει όλα τα προβλεπόμενα νόμιμα μέσα κατά της εν λόγω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον κάθε Αρχής, Εθνικής ή/και Ευρωπαϊκής.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Το Δεκέμβριο του 2008 ανακοινώθηκε η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις υπόχρεες εγκαταστάσεις για την 5ετία 2008-2012. Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει, με συστηματικό τρόπο, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει τη διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ των κατανεμηθέντων δικαιωμάτων σε αυτή και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Στην περίοδο 2008-2011 το έλλειμμα είχε ανέλθει σε 16,8 εκατ. τόνους περίπου. Η εκτίμηση του ελλείμματος για το 2012 με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία του α' εξαμήνου 2012 και τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία του β' εξαμήνου 2012 είναι της τάξης των 4,5 εκατ. τόνων CO₂. Συνολικά για την πενταετία 2008-2012, εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 20 και 22,5 εκατ. τόνων CO₂.

Ήδη 23 εκατ. τόνοι ελλείμματος (καλύπτοντας πλήρως την περίοδο 2008-2012, με περίσσειμα για την περίοδο 2013-2020) έχουν πλήρως διασφαλισθεί έναντι του κινδύνου μεταβολής των τιμών ως εξής:

(α) ένα μέρος καλύπτεται σταδιακά ως και το 2012 με αγορές CERs μέσω Ταμείων Δικαιωμάτων Εκπομπών (Carbon Funds) σε προσυμφωνημένες τιμές,

(β) το υπόλοιπο έχει ήδη καλυφθεί από αγορές EUAs, κυρίως μέσω Χρηματιστηρίων.

Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, η εκτίμηση της επιβάρυνσης του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για το 2012 είναι της τάξης των € 46,5 εκατ. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Μητρικής Εταιρείας και κατ' επέκταση των οικονομικών της αποτελεσμάτων θα είναι μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη. Επιπλέον, η λειτουργική κερδοφορία ενδέχεται να επηρεαστεί από τυχόν μελλοντικές αλλαγές στη νομοθεσία και το κανονιστικό πλαίσιο που διέπει το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών, καθώς η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να προβεί σε σημαντικές δαπάνες στο μέλλον για την κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, ειδικά αν τέτοιες δαπάνες δεν αντανakλώνται στα τιμολόγια. Επίσης, μπορεί να απαιτηθούν σημαντικές μελλοντικές επενδύσεις για την περιβαλλοντική συμμόρφωση από ενδεχόμενη αναθεώρηση της σχετικής νομοθεσίας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ Ελληνικής Δημοκρατίας, του ΔΝΤ της Ε.Ε. και της ΕΚΤ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ, που είχε καθορισθεί με υπουργική απόφαση για την περίοδο 2007-2011, αναφορικά με την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ο Όμιλος δεν ανακτά πλήρως την εύλογη αποζημίωση για την παροχή των εν λόγω Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Σύμφωνα με τη μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους, για την περίοδο 2007-2011, βασιζόταν σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτους στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος.

Ειδικά, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του 2011 για την παροχή ΥΚΩ, που επηρεάζει τα τιμολόγια του 2012, υπολογίστηκε η αύξηση των συντελεστών ειδικού φόρου κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Εξακολουθούν όμως να μην συνυπολογίζονται παράγοντες κόστους όπως το περιθώριο (premium) πάνω από την τιμή του καυσίμου (commodity price) καθώς και το κόστος μεταφοράς των καυσίμων στα νησιά.

Επισημαίνεται ότι εντός του 2012 αναμένεται να καθορισθεί νέα μεθοδολογία υπολογισμού του εν λόγω ανταλλάγματος των ΥΚΩ, σε συνέχεια σχετικής διαβούλευσης της ΡΑΕ.

Κίνδυνος σχετικά με την εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής

Το νέο Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής που περιλαμβάνεται στο Ν.4046/14.02.12 για τα θέματα της ενέργειας προβλέπει συγκεκριμένες δράσεις, η ανεπιτυχής εφαρμογή των οποίων μπορεί να δημιουργήσει κινδύνους στον Όμιλο.

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Ενδεικτικά, μεταξύ άλλων, η εφαρμογή προβλέψεων του Μνημονίου για άνοιγμα της ηλεκτροπαραγωγής, ενδέχεται να οδηγήσει, σε πώληση λιγνιτικών ή / και υδροηλεκτρικών μονάδων χωρίς διασφάλιση ελάχιστου τιμήματος ή/και διακράτησης του προϊόντος της πώλησης στον Όμιλο, γεγονός που είναι ενδεχόμενο να επηρεάσει αρνητικά την αποτίμηση και τις προοπτικές του Ομίλου.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ότι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαίων της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα νέα, αυστηρότερα αυτά κριτήρια. Όπως αναφέρουν στις εκθέσεις τους οι Οίκοι Αξιολόγησης ICAP και STANDARD AND POORS (S&P), η εξέλιξη της ρευστότητας της ΔΕΗ και η δυσκολία εξεύρεσης χρηματοδότησης στην Ελληνική Οικονομία, αποτελούν τους κύριους παράγοντες ανησυχίας και προβληματισμού, με την S&P να υποβαθμίζει στις 7.6.2012 τη ΔΕΗ σε CC από CCC με αρνητικές προοπτικές και την ICAP στις 03.05.12, να υποβαθμίζει τη ΔΕΗ σε C από BB.

Σε περίπτωση που οι Οίκοι Αξιολόγησης προχωρήσουν σε περαιτέρω υποβάθμιση της αξιολόγησής τους για τη ΔΕΗ, μπορεί να υπάρχουν ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις στη χρηματοδότηση της ΔΕΗ.

Υδρολογικές συνθήκες.

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας που έχει πολύ σημαντική επίδραση στην κερδοφορία του Ομίλου.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μεσοπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος είναι συμβατικά εκτεθειμένος σε κινδύνους που σχετίζονται με την προμήθεια, κατασκευή και παράδοση έτοιμων προς λειτουργία μεγάλων ενεργειακών έργων σε συμφωνημένο τίμημα, κίνδυνοι οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε καθυστερήσεις, εκκρεμοδικίες και τελικά αύξηση του κόστους του έργου.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και εξόδων των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά του αποτελέσματα.

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

Ενδεχόμενη επιβολή ή/και τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τις ταμειακές της ροές και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 46 έτη. Επιπρόσθετα, η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς σε επίπεδο νέων θυγατρικών βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες. Τέλος, υπάρχει κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού στον ανταγωνισμό. Όμως, η βιωσιμότητα και ανάπτυξη ενός Ομίλου όπως του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται εν μέρει από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό. Με βάση το Ν. 4057/2012 για πάσης φύσεως προσλήψεις, προβλέπεται η λήψη έγκρισης από Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη άρνηση ή και καθυστέρηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, την εκτέλεση της στρατηγικής του και την επίτευξη των στόχων του.

Ο Όμιλος δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

Υγιεινή, ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις

Οι δραστηριότητες του Ομίλου εμπίπτουν σε Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και σχετικούς κανονισμούς που αφορούν στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, καθώς και στο περιβάλλον.

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή/και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση, καθώς και στην προστασία της υγείας και την ασφάλεια του προσωπικού του Ομίλου και των συνεργατών του.

Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου.

Ασφάλεια πληροφορικής

Πολλές από τις λειτουργίες του Ομίλου βασίζονται σε συστήματα πληροφορικής και για το λόγο αυτό είναι εκτεθειμένος στους κινδύνους της μη διαθεσιμότητας, της νόθευσης της ακεραιότητας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης στα συστήματα αυτά.

Για τον περιορισμό στο ελάχιστο των πιο πάνω κινδύνων, λαμβάνονται μέτρα με σκοπό την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών συστημάτων, όπως:

- Ο ορισμός πολιτικών και προτύπων ασφαλείας πληροφορικής που ακολουθούνται σε ολόκληρο τον κύκλο ζωής των συστημάτων.
- Η ύπαρξη ειδικής οργανωτικής μονάδας με ευθύνη την διαρκή επικαιροποίηση των πολιτικών και προτύπων ασφαλείας, καθώς και τη διαχείριση των δικαιωμάτων πρόσβασης των χρηστών στα συστήματα.
- Η κάλυψη των προϊόντων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης, καθώς και η κάλυψη του εξοπλισμού με ασφαλιστήρια συμβόλαια.
- Ο έλεγχος της ασφάλειας των συστημάτων μας από εξωτερικούς, διεθνούς κύρους συμβούλους και η αξιοποίηση των σχετικών ευρημάτων.

Επιπλέον, για τα συστήματα με τα οποία βεβαιώνονται, τιμολογούνται και εισπράττονται τα έσοδα:

- Υπάρχει πλήρες εφεδρικό σύστημα, καθώς και σχέδιο έκτακτης ανάγκης που ενεργοποιείται σε περίπτωση απώλειας του κυρίου μηχανογραφικού κέντρου ώστε να τεθεί σε λειτουργία το εφεδρικό.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της παραγωγικής λειτουργίας και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, εργολάβων κλπ ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις ως προς την τροφοδοσία καυσίμων, υλικών, εξοπλισμού κα., καθώς και να αυξήσουν το κόστος.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ

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.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες)	165.142	(428.981)	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	39.102	(892)	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	413.154	(514.310)	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	617.402	(944.183)	38.542	(16.332)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	121.955	-	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	137	-
	121.955	-	99.481	(195)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	258.065	(270.252)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	413.384	(520.408)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2012 και 30 Ιουνίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2012		30 Ιουνίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	4.609	(561.266)	19	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.967	(2.070)	2.255	(3.593)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	177.803	(487.750)	5	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	185.379	(1.051.086)	2.279	(3.593)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(337)	-	(663)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	5	-	16	(2.691)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	38.227	(3.942)	37.556	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	38.232	(4.279)	37.572	(3.354)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	45.365	(454.896)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	45.889	(434.677)

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	31.12.2011
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	73.879	66.972	10.088	4.012
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	254.936	137.181	171.952	157.898
	328.815	204.153	182.040	161.910

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	30.06.2011
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	218	125	62	70
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	34	80	-	64
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	19	-	-	-
- Λοιπές παροχές	91	6	79	6
	362	211	141	140
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	509	669	498	669
- Εργοδοτικές εισφορές	81	120	81	120
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	5	-	-	-
	595	789	579	789
	957	1.000	720	929

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

Αθήνα 30 Αυγούστου 2012

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς τους μετόχους της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ της 30^{ης} Ιουνίου 2012 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτή την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν. 3556/2007. Η Διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο «ΔΛΠ» 34). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως προς πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος της επισκόπησης είναι ουσιαστικά μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση τη διενεργηθείσα επισκόπηση, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έμφαση Θεμάτων

Επιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

1) Στη σημείωση 14.2 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης περιγράφονται οι επίδικες και υπό διαιτησία διαφορές με την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε. σχετικά με την τιμολόγηση του παρεχόμενου ρεύματος καθώς και ότι, δεδομένου ότι οι ανωτέρω δικαστικές και/ή διαιτητικές διαφορές

βρίσκονται επί του παρόντος σε εκκρεμότητα, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που μπορεί να προκύψουν για τη ΔΕΗ από την τελική έκβασή τους.

2) Στη σημείωση 3 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αναφέρεται ότι την 30η Ιουνίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνει το σύνολο των κυκλοφορούντων περιουσιακών τους στοιχείων και, ως εκ τούτου ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων, εφόσον δεν προχωρήσει η αναχρηματοδότηση βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεών τους. Όπως περαιτέρω αναφέρεται στη σημείωση 3, επετεύχθη η αναχρηματοδότηση δανειακών υποχρεώσεων μέσω διμερών συμβάσεων με τις δανείστριες τράπεζες συνολικού ύψους Ευρώ 575 εκατ. που λήγουν πλέον την 30η Ιουνίου 2013. Επιπλέον, ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών του υποχρεώσεων. Οι παραπάνω συνθήκες υποδηλώνουν την ύπαρξη αβεβαιότητας, η οποία μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική αμφιβολία σχετικά με την δυνατότητα ομαλής συνέχισης της δραστηριότητας της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Στο συμπέρασμά μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με τα θέματα αυτά.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε οποιαδήποτε ασυνέπεια ή αναντιστοιχία των λοιπών στοιχείων της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν. 3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης με τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2012

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Παναγιώτης Ι.Κ. Παπάζογλου

A.M. ΣΟΕΛ 16631
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ
A.M. ΣΟΕΛ 107



IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2012**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 30 Αυγούστου 2012 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
&
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΘΕΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αρ. μητρώου Α.Ε. 47829/06/Β/00/2
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	10
4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	15
5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗΕ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)	16
6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	18
7. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	19
8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	20
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	21
10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	22
11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	22
12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	23
13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	25
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	27
14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	27
14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	27
14.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	34
14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	36
14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	38
14.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	40
14.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	42
15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	44
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	46
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	47

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2012- 30.06.2012	01.01.2011- 30.06.2011	01.04.2012- 30.06.2012	01.04.2011- 30.06.2011	01.01.2012- 30.06.2012	(αναμορφωμένο) 01.01.2011- 30.06.2011	01.04.2012- 30.06.2012	(αναμορφωμένο) 01.04.2011- 30.06.2011
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.802.493	2.428.836	1.354.858	1.196.196	2.795.484	2.421.290	1.350.755	1.192.308
Λοιπές Πωλήσεις	135.490	282.644	50.161	140.809	91.644	142.275	19.294	69.584
	2.937.983	2.711.480	1.405.019	1.337.005	2.887.128	2.563.565	1.370.049	1.261.892
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	366.562	426.208	186.691	208.970	200.475	394.644	34.212	194.264
Καύσιμα	1.048.979	949.234	462.489	470.985	1.048.979	949.234	462.489	470.985
Αποσβέσεις	255.473	246.927	128.586	119.381	224.161	217.466	112.011	105.153
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	812.229	451.662	380.156	258.280	818.106	455.255	399.002	260.106
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	29.501	151.035	14.096	77.008	147.708	151.035	62.387	77.008
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	198.107	-	198.107	-
Λοιπές Προβλέψεις	142.449	53.841	95.385	8.159	95.287	56.370	48.692	10.688
Χρηματοοικονομικά έξοδα	138.525	105.340	70.556	54.978	123.571	89.296	62.333	44.441
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(21.612)	(23.624)	(11.949)	(12.695)	(57.379)	(23.509)	(47.999)	(12.614)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	118.807	164.251	47.243	85.524	65.203	152.760	(2.144)	77.215
(Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(488)	(1.349)	(353)	(951)	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	667	2.552	203	3.370	667	2.552	203	3.370
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	46.891	185.403	31.916	63.996	22.243	118.462	40.756	31.276
Φόρος Εισοδήματος	(28.559)	(56.599)	(12.174)	(28.496)	(8.351)	(36.695)	1.373	(15.434)
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	18.332	128.804	19.742	35.500	13.892	81.767	42.129	15.842
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	-	-	-	-	-	42.517	-	17.139
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	18.332	128.804	19.742	35.500	13.892	124.284	42.129	32.981
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	17.686	128.804	19.096	35.500				
Δικαιώματα μειοψηφίας	646	-	646	-				
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,08	0,56	0,09	0,15				

Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών

232.000.000 232.000.000 232.000.000 232.000.000

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2012- 30.06.2012	01.01.2011- 30.06.2011	01.04.2012- 30.06.2012	01.04.2011- 30.06.2011	01.01.2012- 30.06.2012	(αναμορφωμένο) 01.01.2011- 30.06.2011	01.04.2012- 30.06.2012	(αναμορφωμένο) 01.04.2011- 30.06.2011
Καθαρά κέρδη περιόδου	18.332	128.804	19.742	35.500	13.892	124.284	42.129	32.981
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
Κέρδη/(ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(1.037)	(3.833)	(1.977)	(4.568)	(1.037)	(3.833)	(1.977)	(4.568)
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	-	(6.615)	-	1.888	-	(6.615)	-	1.888
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(1.037)	(10.448)	(1.977)	(2.680)	(1.037)	(10.448)	(1.977)	(2.680)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	17.295	118.356	17.765	32.820	12.855	113.836	40.152	30.301
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	16.649	118.356	17.119	32.820				
Δικαιώματα μειοψηφίας	646	-	646	-				

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2012	31/12/2011	30/6/2012	31/12/2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.816.066	13.702.609	11.906.571	11.885.466
Ασώματες ακινητοποιήσεις	89.237	92.703	87.958	92.512
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	5.398	6.435	5.398	6.435
Λοιπά	63.457	66.736	907.521	865.015
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.974.158	13.868.483	12.907.448	12.849.428
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό :				
Αποθέματα	865.824	847.585	625.584	793.809
Απαιτήσεις	1.943.293	1.564.241	1.705.783	1.473.061
Χρηματικά Διαθέσιμα	226.756	364.495	93.033	339.539
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	3.035.873	2.776.321	2.424.400	2.606.409
Σύνολο Ενεργητικού	17.010.031	16.644.804	15.331.848	15.455.837
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ :				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.933.122	4.984.663	4.161.169	4.211.132
Αποθεματικά	314.192	315.229	314.192	315.229
Αποτελέσματα εις νέο	945.428	922.266	1.610.955	1.547.147
	6.419.279	6.448.695	6.312.853	6.300.045
Δικαιώματα Μειοψηφίας	44.794	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.464.073	6.448.695	6.312.853	6.300.045
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.415.710	3.565.542	3.092.449	3.142.670
Προβλέψεις	462.075	454.163	291.266	422.652
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.862.918	2.822.288	2.494.919	2.422.920
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.740.703	6.841.993	5.878.634	5.988.242
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.976.850	1.664.393	1.552.777	1.608.274
Μερίσματα πληρωτέα	2.290	210	175	210
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	85.862	26.577	48.751	0
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	368.728	233.735	309.000	224.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.371.525	1.429.201	1.229.658	1.335.066
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.805.255	3.354.116	3.140.361	3.167.550
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	17.010.031	16.644.804	15.331.848	15.455.837

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Κατανεμόμενα στους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας											
	Λοιπά αποθεματικά										Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων	
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπρ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο		Δικαιώματα Μειοψηφίας
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.224.586	6.769.528		6.769.528
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	128.804	128.804		128.804
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	-	(10.448)		(10.448)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (/ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	128.804	118.356		118.356
Πληρωμή Μερισμάτων	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Μεταφορές	-	-	-	(9.850)	-	-	-	-	12.424	2.574		2.574
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)		(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(123)	(123)		(123)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	5.003.253	(947.342)	(14.009)	201.372	187.363	1.182.411	6.707.055		6.707.055
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	207.987	207.738	922.266	6.448.695		6.448.695
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	17.686	17.686	646	18.332
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(1.037)	-	(1.037)	-	(1.037)		(1.037)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (/ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(1.037)	-	(1.037)	17.686	16.649	646	17.295
Μεταφορές από απόσυρση παγίων	-	-	-	(11.360)	-	-	-	-	10.051	(1.309)		(1.309)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.115)	(2.115)		(2.115)
Συναλλαγή μερών υπό κοινό έλεγχο	-	-	-	(40.181)	-	-	-	-	(1.889)	(42.070)	44.148	2.078
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(571)	(571)		(571)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.933.122	(947.342)	(1.286)	207.987	206.701	945.428	6.419.279	44.794	6.464.073

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									
	Διαφορά έκδοσης		Υπεραξία	Κεφαλ/μένες υπεραξίες	Διαφορές από		Σύνολο	Σύνολο		
	Μετοχικό	μετοχών υπέρ			Τακτικό	αναπρ/γή				Αφορολόγητα
Κεφάλαιο	το άρθιο	αποθεματικό	αναπρ/γής παγίων	φορολογικών αναπρ/γών παγίων	μετοχών και χρεογράφων	και λοιπά Αποθεματικά	λοιπών αποθ/κών	εις νέο	Ιδίων κεφαλαίων	
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.237.533	6.746.334
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	124.284	124.284	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου,μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	-	(10.448)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	124.284	113.836
Μεταφορές	-	-	-	(9.939)	-	-	-	-	12.424	2.485
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.967.023	(947.342)	(14.009)	201.372	187.363	1.190.961	6.679.375
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.547.147	6.300.045
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	13.892	13.892
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου,μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(1.037)	-	(1.037)	-	(1.037)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(1.037)	-	(1.037)	13.892	12.855
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(11.360)	-	-	-	-	11.360	-
Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(38.603)	-	-	-	-	38.603	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.161.169	(947.342)	(1.286)	207.987	206.701	1.610.955	6.312.853

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2012- 30.06.2012	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2012- 30.06.2012	01.01.2011- 30.06.2011
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	46.891	185.403	22.243	118.462
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	61.601
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	357.942	372.914	323.587	340.747
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(38.575)	(37.404)	(35.344)	(34.721)
Χρεωστικοί τόκοι	128.966	98.519	114.562	82.475
Λοιπές αναμορφώσεις	75.498	48.087	(3.915)	46.428
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(441.354)	(306.225)	(343.050)	(362.392)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	387.902	85.154	163.514	70.522
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	216.998	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	122.248
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	517.270	446.448	458.595	445.370
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(479.107)	(462.138)	(416.871)	(405.891)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	6.942	644	3.902	647
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	21.612	23.624	20.403	23.509
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(2.328)	(30)	(2.000)	(30)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	(120.167)	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	(43.291)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(452.881)	(437.900)	(514.733)	(425.056)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	134.993	(52.128)	85.000	(65.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	567.500	593.000	540.000	593.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(775.569)	(301.421)	(695.986)	(176.718)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(129.017)	(95.938)	(119.347)	(79.894)
Πληρωμή μερισμάτων	(35)	(25)	(35)	(25)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	(140.555)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(202.128)	143.488	(190.368)	130.808
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(137.739)	152.036	(246.506)	151.122
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	364.495	620.449	339.539	617.040
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	226.756	772.485	93.033	768.162

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο του 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»). Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30η Ιουνίου 2012, ήταν 20.534 (2011: 21.288), Στις 30 Ιουνίου 2012, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 80 υπάλληλοι του Ομίλου, (2011: 169). Από αυτούς, το Α' εξάμηνο 2012, 36 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τον Όμιλο (2011: 146), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.735 εκατ. (2011: Ευρώ 3.162 εκατ.) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2012.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("ΗΕ") από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας και από τους επιπλέον 46 σταθμούς που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου υψηλής τάσης, μήκους 12.178 χιλιομέτρων (που ανήκει στην κατά 94,6% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ») και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 229.450 χιλιομέτρων περίπου. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μεταφοράς μήκους 1.900 χιλιομέτρων περίπου επί των γραμμών μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 200 χιλιομέτρων περίπου και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

- Το Μνημόνιο Συνεννόησης για τη μείωση του δημοσίου χρέους (Ν.4046/2012 (ΦΕΚ Α'28, 14.02.2012), περιλαμβάνει αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δράσεων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, μέρος των οποίων προβλεπόταν ήδη από το τρίτο πακέτο Ενεργειακής Δέσμης- Ν.4001/2011. Συνοπτικά προβλέπονται τα παρακάτω:
 - (α) ολοκληρώθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες για τη σύσταση και λειτουργία των ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (1^η Φεβρουαρίου 2012 & 1^η Μαΐου 2012 αντίστοιχα) καθώς και η πιστοποίηση του ΑΔΜΗΕ (26/07/2012),
 - (β) η οριστικοποίηση και εφαρμογή των μέτρων για την πρόσβαση τρίτων αφενός στη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μέχρι το Νοέμβριο 2012, αφετέρου στην υδροηλεκτρική παραγωγική ικανότητα, καθώς και σε άλλα παραγωγικά περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ,
 - (γ) η σταδιακά πλήρης απελευθέρωση των τιμολογίων στην χαμηλή τάση (με εξαίρεση τους ευπαθείς καταναλωτές) μέχρι το Β' τρίμηνο του 2013, όπως άλλωστε προβλέπεται μετά την έκδοση του Ν. 4038/2012 άρθρο 32 παρ. 1,
 - (δ) η ολοκλήρωση της μεταφοράς και εφαρμογής της κοινοτικής Οδηγίας 2009/28/ΕΚ για τις ΑΠΕ και η κατάρτιση σχεδίου μεταρρύθμισης των υποστηρικτικών προγραμμάτων ΑΠΕ μέσα στο Α' τρίμηνο του 2012 (συμπεριλαμβανομένου του μοντέλου εγγυημένης διαφορικής τιμής), ώστε να καταστούν πιο συμβατά με τις εξελίξεις της αγοράς και να μειωθούν οι δημοσιοοικονομικές πιέσεις,
 - (ε) η πρόωθηση με νομοθετικές ρυθμίσεις της υλοποίησης του προγράμματος «Ήλιος» και η ανάπτυξη της συνεργασίας με τους εταίρους μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, για την εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Το Άρθρο 97 του Ν.4001/2011 όπως ίσχυε, το οποίο καθόριζε ότι ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα τελεί πάντοτε υπό τον άμεσο ή έμμεσο έλεγχο του Δημοσίου, καταργήθηκε σύμφωνα με το Άρθρο 4, παράγραφος 3 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' / 268/31.12.2011..
- Πιστοποιήθηκε η εταιρεία ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 672/2012 Απόφαση της ΡΑΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

- Ο ΑΔΜΗΕ ανακοίνωσε στις 29.06.2012 ότι από την 9^η Ιουλίου θα δημοσιεύει σε ημερήσια βάση την πρόβλεψη των λοιπών ΑΠΕ πλην αιολικών που ήδη δημοσιεύονται. Η δημοσίευση των προβλέψεων αυτών θα γίνεται με το ίδιο χρονοδιάγραμμα που ισχύει για τις ΑΠΕ Συστήματος, θα είναι ανά τεχνολογία και θα αφορά τις 24 ώρες της επόμενης ημέρας ώστε να λαμβάνεται υπόψη στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.
- Εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ (**Αποφάσεις 56 και 57, ΦΕΚ Β' 104 και 103** αντίστοιχα) τα τελικά κείμενα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Τροποποιούνται με Υπουργική Απόφαση (**ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012**), διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες ώστε να εισαχθούν στο κανονιστικό πλαίσιο οι απαραίτητες ρυθμίσεις λόγω της ενεργοποίησης του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ).
- Η ΡΑΕ έλαβε την απόφαση να προωθήσει προσωρινή ρύθμιση προς εξυπηρέτηση και διευκόλυνση των καταναλωτών ΠΤΚ (**Απόφαση ΡΑΕ 279/12.04.2012**).
- Σχετικά με την παροχή της υπηρεσίας «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ)», δημοσιεύτηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ για την παροχή της υπηρεσίας ΠΚΥ και τους τρόπους κάλυψής του (**Απόφαση ΡΑΕ 545/2012 - ΦΕΚ Β' 2043/27.06.2012**). Στο πλαίσιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας ορισμού Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, η ΔΕΗ δύναται να επιβάλει προσαύξηση του τιμοκαταλόγου των ανταγωνιστικών χρεώσεων, ενιαία για όλους τους πελάτες που εντάσσονται σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, ύψους έως και 7%, ως αντάλλαγμα για την κάλυψη του κόστους παροχής της υπηρεσίας αυτής. Η προσαύξηση αυτή ισχύει μέχρις ότου οι πελάτες ΠΚΥ υπογράψουν συμβόλαιο με προμηθευτή της επιλογής τους.
Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 57, του Ν. 4001/2011, κάλεσε τους ενδιαφερόμενους να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας. Η προθεσμία κατάθεσης της εκδήλωσης ενδιαφέροντος λήγει στις 24 Σεπτεμβρίου 2012.
- Το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε από τη ΡΑΕ (**Απόφαση 244/2012 - ΦΕΚ Β' 1269/11.04.2012**) για το Α' εξάμηνο του 2012 σε 180,20 €/MWh. Για τον προσδιορισμό του η ΡΑΕ έλαβε υπόψη τις εκτιμήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από θερμικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ, τις αντίστοιχες ποσότητες καυσίμων και το μέσο πρόσθετο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το Α' εξάμηνο του 2012, καθώς και τις διεθνείς τιμές αργού πετρελαίου (\$/bbl) και την ισοτιμία ευρώ/δολαρίου κατά το τελευταίο τρίμηνο.
- Σχετικά με τις καταγγελίες – αιτήσεις λήψης προσωρινών μέτρων των εταιρειών «ENERGA POWER TRADING Α.Ε.», «ΚΕΝΤΩΡ ΕΜΠΟΡΙΟ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και «ΝΕΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» κατά του ΔΕΣΜΗΕ αποφασίστηκε (**Αποφάσεις 637/2012 & 638/2012**) α) η ολοκλήρωση της περιοδικής εκκαθάρισης προμηθευτών Δικτύου και της εκκαθάρισης των εκτός ΗΕΠ χρεώσεων από τον ΔΕΔΔΗΕ μέχρι τις 31.08.2012 και β) η έκδοση τυχόν πιστωτικών τιμολογίων από τον ΑΔΜΗΕ, στα οποία θα περιγράφονται οι επιμέρους μηνιαίες χρεώσεις ανά Προμηθευτή Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με την Δ5/Β/οικ.3982.απόφαση ΥΠΕΚΑ (**ΦΕΚ Β' 342/16.2.2012**), θα εισπράττει σε μηνιαία βάση, ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων του Συστήματος. Τα έσοδα από τις παραπάνω χρεώσεις, αποτελούν έσοδα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού και συνεπώς θα αποδίδονται κάθε μήνα από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Μετά τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστή του Δικτύου προς τη ΡΑΕ για ασυνέπεια των εταιρειών ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε. ως προς την εξόφληση των επιβαλλόμενων χρεώσεων χρήσης δικτύου, η ΡΑΕ δικαίωσε τις καταγγελίες της ΔΕΗ και, έως τη λήψη οριστικής απόφασης επί των καταγγελιών, επέβαλλε προσωρινά μέτρα. Αυτά συνίστανται στην παροχή εγγυοδοσίας ποσού ίσου με το 25% επί των αναφερόμενων οφειλών για κάθε μία από τις πιο πάνω εταιρείες, οι οποίες θα παρασχεθούν υπέρ του Διαχειριστή Δικτύου (€ **29.071.800,70** και € **35.421.002,76** αντίστοιχα-**Αποφάσεις 63 και 64**). Οι εταιρείες αυτές τελικά δεν προέβησαν στην παροχή εγγυοδοσίας με αποτέλεσμα να τους επιβληθεί πρόστιμο € 5.000 για κάθε μέρα μη συμμόρφωσης (**Αποφάσεις ΡΑΕ 138 & 138Α**). Καταγγελίες επίσης υπάρχουν από την πλευρά της ΔΕΗ Α.Ε και κατά των εταιρειών REVMAENA Μ.Ε.Π.Ε., ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε. και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε., για μη εκπλήρωση των υποχρεώσεων των προμηθευτών ως προς την καταβολή και απόδοση των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου απέναντί της. Η οριστική απόφαση της ΡΑΕ ως προς τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε για τις εταιρείες ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε (**Αποφάσεις 212 και 213** από 22.3.2012), καθώς και για τις εταιρείες ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε., REVMAENA Μ.Ε.Π.Ε., και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε. (**Αποφάσεις 214, 215 και 216** από 22.03.2012), δεν έχει ανακοινωθεί μέχρι σήμερα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας προστέθηκε το Άρθρο 36 στο Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012, (η οποία ψηφίστηκε στις 29.3.2012) σύμφωνα με το οποίο από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν. Στο ίδιο άρθρο περιγράφεται αναλυτικά και η διαδικασία και ο τρόπος απόδοσης. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.
- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2012 αναπροσαρμόστηκε σε Ευρώ 799.289, σύμφωνα με την **Απόφαση ΡΑΕ 433/2012 (ΦΕΚ Β' 1883/14.06.2012)**.
- Ανακοινώθηκε (**ΦΕΚ Β' 65/26.1.2012**) η συνολική ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διατίθεται προς δημοπράτηση για το έτος 2012 και η επιπλέον ποσότητα δικαιωμάτων για το δίμηνο Νοεμβρίου – Δεκεμβρίου 2011 (πέρα από αυτήν που καθορίστηκε στην ΚΥΑ οικ. 186446/2011 (**ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011**)) μέσω συναλλαγών άμεσης παράδοσης, η οποία μπορεί να ανέλθει μέχρι τα δέκα εκατομμύρια τόνους. Η δημοπρασία της ανωτέρω ποσότητας διενεργείται σταδιακά κατά το διάστημα από 1.11.2011 έως και 30.12.2012. Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται κατόπιν σχετικής εντολής του ΥΠΕΚΑ ή άλλου εξουσιοδοτημένου προσώπου ειδικά για το σκοπό αυτό, σε ημερομηνία που γνωστοποιείται έγκαιρα στο εκάστοτε χρηματιστήριο.
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287), κάθε χρόνο ποσά ύψους 1% επί της προ Φ.Π.Α. αξίας πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή προκειμένου να αποδοθούν στους κατόχους Άδειας Προμήθειας ώστε τελικά να πιστωθούν οι δικαιούχοι οικιακοί καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2012 σε 124,31 €/MWh (**ΦΕΚ Β' 1660/15.05.2012 – Απόφαση 325/2012**).
- Με Υπουργική Απόφαση που δημοσιεύτηκε στο **ΦΕΚ Β' 7/5.1.2012**, καθορίστηκαν για το 2012, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, τα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας χαμηλής τάσης, και για τα οποία είχε γνωμοδοτήσει θετικά η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 39/2011 γνώμη της.
- Αναρτήθηκαν οι Αποφάσεις ΡΑΕ 266/2012 & 345/2012 αναφορικά με την υπό εξέταση καταγγελία της εταιρείας «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε σχετικά με την μονομερή αύξηση των τιμολογίων Υψηλής Τάσης σε ποσοστό 10% επί των ισχυσάντων έως την 30/06/2008 τιμολογίων (έως 11.5.2012). Σύμφωνα με τις αποφάσεις α) δίνεται παράταση στην προθεσμία για τη λήψη απόφασης επί της καταγγελίας κατά της ΔΕΗ Α.Ε. και β) συστήνεται στη ΔΕΗ Α.Ε. να προχωρήσει σε ουσιαστική διαπραγμάτευση με την καταγγέλουσα, ώστε να καταλήξουν σε συμφωνία επί των χρεώσεων του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων προμήθειας καθώς και να υπογραφεί νέα σύμβαση που να αντανάκλα τους όρους που θα συμφωνηθούν στα πλαίσια της διαπραγμάτευσης. Μετά την πάροδο συγκεκριμένης χρονικής προθεσμίας η ΡΑΕ θα επανεξετάσει αυτεπαγγέλτως την επιβολή προσωρινών μέτρων.
- Επί της καταγγελίας της εταιρείας «Αλουμίνιον Α.Ε» για την Αίτηση Λήψης Προσωρινών Μέτρων κατά της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.» η ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση 346/09.05.2012 σύμφωνα με την οποία κρίνει επαρκή, ως προσωρινό ρυθμιστικό μέτρο, τον καθορισμό της τιμής των 42 €/MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων. Η προσωρινή αυτή τιμή θα ισχύσει μέχρι την έκδοση τελικής απόφασης. Η ενέργεια, την οποία η αιτούσα θα προμηθευτεί από τη ΔΕΗ στην εν λόγω προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθοριστεί με την ολοκλήρωση της διαδικασίας. Η εφαρμογή της ανωτέρω προσωρινής τιμής θα γίνεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της αιτούσας.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Στο **Ν. 4051/2012** (ΦΕΚ Α' 40/29.02.2012) περιλαμβάνονται ρυθμίσεις που αφορούν την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος για την απόδοση των εισπραχθέντων ποσών του ΕΕΤΗΔΕ προς το Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και πιο συγκεκριμένα διευκρινίζεται ότι τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι τις δέκα του επόμενου μήνα από το μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί.
Υπενθυμίζεται ότι κατόπιν της **Απόφασης 1972/2012 της Ολομέλειας του ΣτΕ** ακυρώθηκε η σχετική απόφαση του αναπληρωτή υπουργού Οικονομικών ΠΟΛ 1211/2011 (ΦΕΚ Β' 2298/13.10.2011), κατά το μέρος που προβλεπόταν η διακοπή της παροχής ηλεκτροδότησης σε όποιον δεν καταβάλλει το ΕΕΤΗΔΕ και τελικά αντικαταστάθηκαν οι διατάξεις της από εκείνες της **ΠΟΛ 1056/2012 (ΦΕΚ Β' 756/14.03.2012)**.
- Αντίστοιχα στο **Ν. 4047/2012** (ΦΕΚ Α' 31/23.02.2012) συμπεριλαμβάνονται διευκρινίσεις περί της διαδικασίας εισπράξης, βεβαίωσης, απόδοσης, κ.λ.π. του ΕΕΤΗΔΕ. Επιπλέον, με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α 103/30.04.12, δόθηκε η δυνατότητα στη ΔΕΗ και στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος να παρακρατήσουν τα εισπραχθέντα ποσά του ΕΕΤΗΔΕ των μηνών Μαρτίου

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- και Απριλίου 2012 έως την 30/06/2012, με κατάργηση σε αυτή την περίπτωση, της παρακράτησης ποσοστού 0,25% από τις εισπράξεις. Σε περίπτωση που τα ποσά αυτά έχουν ήδη καταβληθεί από τη ΔΕΗ και τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος στο Ελληνικό Δημόσιο, τότε δίνεται η δυνατότητα να επιστρέφονται τα ποσά αυτά μέσα σε 10 ημέρες από την έναρξη ισχύος της Πράξης αυτής.
- Πρόσφατη ανακοίνωση του υπουργείου Οικονομικών (18.07.2012) αναφέρει ότι ο τρόπος είσπραξης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (ΕΕΤΗΔΕ) δεν είναι εφικτό να τροποποιηθεί κατά το έτος 2012. Κατά συνέπεια το τέλος ακίνητων θα εξακολουθήσει να εισπράττεται από την ΔΕΗ και άλλους παρόχους σε πέντε διμηνιαίες δόσεις.
 - Με το άρθρο 32 παρ. 1 του **N. 4038/2012 (ΦΕΚ Α΄ 14/02.02.2012)** και μετά την πρόσφατη απελευθέρωση των τιμολογίων της ΜΤ, τροποποιείται το περιεχόμενο του άρθρου 195, παρ. 3γ του **N. 4001/2011** και επαναφέρεται η ισχύς της παρ. 6 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999, ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη χαμηλή τάση μέχρι την 30.6.2013 να εγκρίνονται, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, με απόφαση του ΥΠΕΚΑ, οι οποίες δύνανται να έχουν αναδρομική ισχύ.
 - Η ΡΑΕ δημοσιοποίησε την **Απόφαση 261/2012** για την έγκριση – παρουσίαση του τελικού κειμένου του Κανονισμού Διαιτησίας σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.
 - Λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της από 8.12.2011 δημόσιας διαβούλευσης επί των προτάσεων της για το μη συνυπολογισμό του ΕΦΚ για το ΦΑ στο κόστος λειτουργίας των μονάδων παραγωγής με καύσιμο το ΦΑ, η ΡΑΕ προχώρησε στη λήψη της **Απόφασης 1528/2011 (ΦΕΚ Β΄ 3221/30.12.2011)**, με την οποία τροποποιήθηκαν και συμπληρώθηκαν οι διατάξεις των άρθρων 44 παρ. 2 & 203 παρ. 1 του ΚΔΣ & ΣΗΕ, ώστε να εξαιρείται ο ΕΦΚ στο φυσικό αέριο από τον υπολογισμό αυτό.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2012, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την 30 Ιουνίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των Ευρώ 769 εκατ. και Ευρώ 716 εκατ. περίπου, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεών τους.

Ο κίνδυνος ρευστότητας, εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένα έως και μηδαμινή ρευστότητα, αλλά και του γενικότερου διεθνούς οικονομικού περιβάλλοντος, με αποτέλεσμα να υπάρχουν αυξημένες ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης.

Παρά το γεγονός ότι, οι παραπάνω συνθήκες υποδηλώνουν την ύπαρξη αβεβαιότητας, η οποία μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική αμφιβολία σχετικά με τη δυνατότητα ομαλής συνέχισης της δραστηριότητας της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, εντός της τρέχουσας περιόδου, σε ενέργειες για τον περιορισμό της αβεβαιότητας αυτής. Στο πλαίσιο αυτό, επετεύχθη η αναχρηματοδότηση δανειακών υποχρεώσεων μέσω διμερών συμβάσεων με τις δανείστριες τράπεζες συνολικού ύψους Ευρώ 575 εκατ που λήγουν πλέον την 30/06/2013. Παράλληλα, η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται σε προκαταρκτικές συζητήσεις για διοργάνωση κοινοπρακτικού δανείου ή / και ανανέωση υφιστάμενων διμερών δανείων. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος βρίσκεται σε συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση λοιπών βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων καθώς και στην αναζήτηση νέων κεφαλαίων τα οποία θα στηρίζουν τις ανάγκες του, τόσο σε κεφάλαια κίνησης, όσο και την αναπτυξιακή του στρατηγική.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι θα επιτευχθεί η αναχρηματοδότηση βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, γεγονός το οποίο σε συνδυασμό με τις λειτουργικές ταμιακές ροές του Ομίλου και τις ήδη διαθέσιμες γραμμές χρηματοδότησης θα καταστήσει δυνατή την κάλυψη της προαναφερθείσας διαφοράς και ως εκ τούτου οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν καταρτισθεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δραστηριοτήτων

ΤΟΥΣ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 30η Αυγούστου 2012.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2012 και μετά, κανένα εκ των οποίων δεν είχε επίδραση στον Όμιλο και στην Μητρική Εταιρεία κατά την περίοδο αναφοράς:

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης**
- **ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος (τροποποίηση) – Αναβαλλόμενος Φόρος : Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.**
Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2012:
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να «ανακυκλωθούν») στα αποτελέσματα χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας/Ομίλου ή στη δραστηριότητα. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (τροποποίηση)**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως “μέθοδος περιθωρίου” και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (αναθεώρηση)**
Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10 και ΔΠΧΑ 12, ότι απέμεινε στο ΔΛΠ 27 περιορίζεται στο λογιστικό χειρισμό των επενδύσεων σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**
Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το ΔΛΠ 28 μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό” και επίσης διευκρινίζει την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 32 εφαρμόζονται αναδρομικά. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση όμως που μια εταιρεία επιλέξει νωρίτερη εφαρμογή, πρέπει να γνωστοποιήσει το γεγονός και επίσης να πραγματοποιήσει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από τις τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 για το συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η τροποποίηση εισάγει συνήθεις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη στην αξιολόγηση της επίδρασης ή της πιθανής επίδρασης κατά των συμψηφισμό διακανονισμών στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 έχουν αναδρομική ισχύ. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει οριστεί το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η Φάση 1 του ΔΠΧΑ 9 θα έχει σημαντική επίπτωση (i) στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) σε αλλαγή λογιστικοποίησης για εταιρείες που έχουν χαρακτηρίσει χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις χρησιμοποιώντας την επιλογή της Εύλογης Αξίας Μέσω Αποτελεσμάτων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η ολοκλήρωση του έργου αυτού αναμένεται κατά το πρώτο μισό του 2012. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που συνεχίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιλαμβάνει τα θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών μονοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται μόνο για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά τις δραστηριότητες αποκάλυψης θεωρείται ότι δημιουργούν δύο πιθανά οφέλη α) την παραγωγή αποθεμάτων κατά την παρούσα χρήση και/ή β) βελτιωμένη πρόσβαση σε μέταλλευμα που θα εξορυχτεί στο μέλλον (περιουσιακό στοιχείο από τη δραστηριότητα

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

αποκάλυψης). Σε περιπτώσεις που οι δαπάνες δεν μπορούν να κατανεμηθούν συγκεκριμένα μεταξύ των αποθεμάτων που παράγονται κατά τη διάρκεια της περιόδου και του περιουσιακού στοιχείου από τη δραστηριότητα αποκάλυψης, η διερμηνεία 20 απαιτεί από την εταιρεία να χρησιμοποιήσει μια βάση κατανομής η οποία βασίζεται σε μια μονάδα μέτρησης σχετικής παραγωγής. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της διερμηνείας στις οικονομικές της καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επείγουσων τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Η ημερομηνία εφαρμογής των τροποποιήσεων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή σε όλες τις περιπτώσεις, δεδομένου ότι γνωστοποιείται το γεγονός αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τις αναβαθμίσεις αυτές. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος. Μια εταιρεία πρέπει να περιλαμβάνει συγκριτικές πληροφορίες στις σχετικές σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων όταν παρέχει εθελοντικά συγκριτικές πληροφορίες πέραν των συγκριτικών περιόδων που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Οι πρόσθετες συγκριτικές περιόδους δεν χρειάζεται να περιλαμβάνουν μια ολοκληρωμένη έκθεση οικονομικών καταστάσεων. Επιπρόσθετα, η αρχική κατάσταση οικονομικής θέσης (γνωστή ως τρίτος ισολογισμός) πρέπει να παρουσιάζεται στις ακόλουθες συνθήκες: όταν η εταιρεία αλλάζει τις λογιστικές πολιτικές της, όταν πραγματοποιεί αναδρομικές επαναδιατυπώσεις ή πραγματοποιεί αναταξινόμησεις και η αλλαγή έχει σημαντική επίπτωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης. Η αρχική κατάσταση θα είναι στην αρχή της προηγούμενης περιόδου. Ωστόσο, σε αντίθεση με τη συγκριτική πληροφόρηση που παρέχονται εθελοντικά, οι σχετικές σημειώσεις δεν απαιτείται να συνοδεύουν τον τρίτο ισολογισμό.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληροί τον ορισμό των ενσώματων παγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 *Φόροι Εισοδήματος*. Η τροποποίηση εξαλείφει τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 32 και απαιτεί από τις εταιρείες να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 12 σε κάθε φόρο εισοδήματος που προκύπτει από τις διανομές των κατόχων συμμετοχικών τίτλων.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Διευκρινίζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 34 που σχετίζονται με τη πληροφόρηση ανά τομέα για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για κάθε τομέα πληροφόρησης έτσι ώστε να ενισχύσει τη συνάφεια με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 8 *Λειτουργικοί τομείς*. Τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για ένα συγκεκριμένο τομέα αναφοράς πρέπει να γνωστοποιούνται μόνο όταν τα ποσά αυτά παρέχονται τακτικά στον ΕΛΕΑ και έχει πραγματοποιηθεί μια σημαντική μεταβολή στο συνολικό ποσό που γνωστοποιήθηκε στις προηγούμενες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις για τον τομέα αυτό.

Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)

Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 *Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις*, του ΔΠΧΑ 11 *Από Κοινού Συμφωνίες* και του ΔΠΧΑ 12 *Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις*. Οι τροποποιήσεις αλλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνεία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περιόδους, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 *Από Κοινού Συμφωνίες* και το ΔΠΧΑ 12 *Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις* για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της οδηγίας στις οικονομικές της καταστάσεις

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 4001 με βάση τον οποίο θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στην κατά 94.6% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. εταιρεία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ. Η εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11.

Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ»). Ο ΑΔΜΗΕ οργανώνεται και λειτουργεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς (μοντέλο ΙΤΟ - Independent Transmission Operator) κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και ιδίως του Κεφαλαίου V αυτής, μέσω μεταβίβασης στον ΑΔΜΗΕ των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του ΕΣΜΗΕ. Τα προαναφερόμενα πραγματοποιούνται, μέσω εισφοράς στον ΑΔΜΗΕ με τη μορφή της απόσχισης:

- του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων, των υποχρεώσεων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ («Κλάδος Μεταφοράς της ΔΕΗ»).
- όλων των δραστηριοτήτων του ΔΕΣΜΗΕ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ». Η τελευταία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)», εταιρείας 100% ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου.»(σημείωση 5).

Η απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011).

Συνεπεία της απόσχισης, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 31.925. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου αντιμετωπίστηκε στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2011, ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Οι μετοχές που λήφθηκαν αναγνωρίστηκαν ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση την 30 Νοεμβρίου 2011 (ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής), με αξία ίση με την λογιστική αξία κατά την 1^η Ιανουαρίου 2011 των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν, όπως προβλέπεται από τους νόμους 4001/2011 και 2166/93.

Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2011 έως και 30^η Νοεμβρίου 2011), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93, ολοκληρώθηκε την 30^η Νοεμβρίου 2011 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

Τα αποτελέσματα των Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της συγκριτικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2011 – 30^η Ιουνίου 2011), αναταξινομήθηκαν, προκειμένου να απεικονισθεί ο υπό απόσχιση κλάδος και να καταστούν συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της τρέχουσας περιόδου.

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2011 και που αναταξινομήθηκαν είχαν ως εξής:

	<u>1.1.2011– 30.06.2011</u>	<u>01.04.2011– 30.06.2011</u>
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :		
Λοιπές πωλήσεις	140.369	71.225
ΕΞΟΔΑ :		
Αμοιβές προσωπικού	30.458	14.319
Αποσβέσεις	27.290	13.171
Υλικά και αναλώσιμα	1.668	1.029
Λοιπά έξοδα	3.381	2.326
Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα) καθαρά	15.971	10.502
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>61.601</u>	<u>29.878</u>
Φόρος Εισοδήματος	<u>(19.084)</u>	<u>(12.739)</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	<u>42.517</u>	<u>17.139</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)

Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού (μέχρι την 22 Νοεμβρίου 2011), η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» («ΔΕΣΜΗ Α.Ε.»), που συστήθηκε με το Π.Δ.328/2000 κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν.2773/1999, μεταφέρει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τις οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες που αφορούν τη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ), που ασκεί, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων παγίων, καθώς και του προσωπικού του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. που απασχολείται στις εν λόγω δραστηριότητες, που συνιστούν τον Κλάδο Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Οι δραστηριότητες που μεταφέρονται είναι όλες οι δραστηριότητες του ΔΕΣΜΗ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ» - η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ Α.Ε.»)». Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. πραγματοποιείται με απόσχιση, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του Κ.Ν.2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως 5 του Ν.2166/1993 του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. που αφορούν τον υπό απόσχιση κλάδο.

Σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αυξάνεται λόγω της απορρόφησης κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου του ΔΕΣΜΗ Α.Ε., όπως αυτή προσδιορίστηκε την ημερομηνία σύνταξης του «ισολογισμού μετασχηματισμού» της 31ης Αυγούστου 2011. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στο ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Εντός προθεσμίας τριών μηνών από την ολοκλήρωση της κατά τα παραπάνω απόσχισης ο ΔΕΣΜΗ Α.Ε. μεταβιβάζει στη ΔΕΗ το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς, έναντι ανταλλάγματος ίσου με την ονομαστική αξία των εν λόγω μετοχών.

Η εν λόγω απόσχιση και εισφορά κλάδου στη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΗ δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», δεδομένου ότι αν και αφορά σε απόκτηση στοιχείων που συνθέτουν μια επιχειρηματική μονάδα, εντούτοις η συναλλαγή αφορά οντότητες που βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο.

Η απόσχιση και εισφορά του Κλάδου τυπικά ολοκληρώθηκε την 31η Ιανουαρίου 2012 και ως εκ τούτου από την 1η Φεβρουαρίου 2012 τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ως άνω) ανέλαβε ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με συνέπεια όλες οι συναλλαγές (έσοδα και έξοδα) των δραστηριοτήτων αυτών από την ημερομηνία ανάληψής τους από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (1 Φεβρουαρίου 2012) μέχρι και την 30η Ιουνίου 2012 να έχουν περιληφθεί στα ενοποιημένα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΗ από την ημερομηνία ανάληψής τους.

Η παραλαβή όμως των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, εσόδων και εξόδων της πεντάμηνης περιόδου που έληξε την 31 Ιανουαρίου 2012 (πεντάμηνη περίοδος από την 1 Σεπτεμβρίου 2011 – έναρξη απόσχισης - έως και την 31 Ιανουαρίου 2012 – ημερομηνία τυπικής ολοκλήρωσης της απόσχισης) παραδόθηκαν στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τον ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μόλις πρόσφατα (εντός του Ιουνίου 2012) με αποτέλεσμα το σύνολο των εν λόγω οικονομικών στοιχείων να περιληφθούν στα αποτελέσματα του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και κατ' επέκταση του Ομίλου ΔΕΗ εντός του β' τριμήνου 2012.

Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των €2.078. Ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δεν έχει ακόμα μεταβιβάσει τις μετοχές του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που παρέλαβε στη ΔΕΗ Α.Ε., με αποτέλεσμα, κατά τις 30/06/2012, η ΔΕΗ Α.Ε. να κατέχει το 94,6% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) κατά την απόσχιση την 1η Φεβρουαρίου 2012 έχουν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	<u>1/2/2012</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.854
Ασώματες ακινητοποιήσεις	427
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	285
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>5.566</u>
Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Εμπορικές απαιτήσεις	108.859
Λοιπές απαιτήσεις	7.283
Χρηματικά διαθέσιμα	0
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	<u>116.142</u>
Σύνολο ενεργητικού	<u>121.708</u>
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>	
Ίδια κεφάλαια:	
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.079
Αποτελέσματα εις νέο	22.560
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	<u>24.638</u>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	3.358
Προβλέψεις	662
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.557
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	<u>7.577</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	72.157
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	17.337
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	<u>89.493</u>
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	<u>121.708</u>

Για την πεντάμηνη περίοδο που έληξε την 31 Ιανουαρίου 2012 τα αποτελέσματα του Κλάδου, όπως αυτά καταγράφηκαν από το ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ανήλθαν σε κέρδη Ευρώ 22,5 εκατ. (βλ. Αποτελέσματα εις νέον ανωτέρω). Τα αποτελέσματα όμως αυτά διαμορφώθηκαν χωρίς τη δημιουργία προβλέψεων αναφορικά με την ανακτησιμότητα απαιτήσεων από πελάτες των οποίων η είσπραξη δεν είναι βεβαία. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση των προαναφερθεισών προβλέψεων τις οποίες η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποίησε εκ των υστέρων, μετά τη δημοσίευση των Οικονομικών Αποτελεσμάτων α' τριμήνου 2012 του Ομίλου, το αποτέλεσμα του κλάδου για την προαναφερόμενη πεντάμηνη περίοδο, προσδιορίστηκε σε ζημία Ευρώ 5 εκατ., το ύψος της οποίας δεν είχε ουσιώδη επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια και στα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΗ.

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μέσω της απόσχισης και εισφοράς σε αυτόν του Κλάδου Διαχείρισης Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, ανέλαβε μεταξύ άλλων και τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων με άλλες χώρες.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνδριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ως υπεύθυνος πλέον για τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων, εισπράττει ποσά από τον επιμερισμό διασυνδέσεων σε τρίτους, τα οποία χρησιμοποιούνται περαιτέρω:

- για να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα της κατανεμημένης δυναμικότητας ή/και
- για να διατηρούνται ή να αυξάνονται οι δυνατότητες διασύνδεσης μέσω επενδύσεων στο σύστημα, ιδίως με νέες γραμμές διασύνδεσης.

Σε περίπτωση που τα έσοδα αυτά δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν αποτελεσματικά για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω, μπορούν να χρησιμοποιούνται, υπό την επιφύλαξη έγκρισης από τη ρυθμιστική αρχή (μέχρις ανωτάτου ποσού που καθορίζεται από τη ρυθμιστική αρχή), ως έσοδα τα οποία λαμβάνονται υπόψη κατά την έγκριση της μεθοδολογίας για τον καθορισμό ή/και τον υπολογισμό των τιμολογίων για το σύστημα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών διατηρείται έως ότου μπορέσει να χρησιμοποιηθεί για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω.

Η λογιστική αρχή που επέλεξε να ακολουθεί ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη λογιστικοποίηση των ανωτέρω κονδυλίων έχει ως εξής:

1. Τα εισπραχθέντα ποσά από επιμερισμό διασυνδέσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως έσοδα επομένων χρήσεων.
 2. Στη συνέχεια, τα σχετικά ποσά μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως
- A. είτε σταδιακά εφόσον και κατά το μέρος που αφορούν σε επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την αύξηση της δυνατότητας διασυνδέσεων ή,
- B. εφάπαξ, εφόσον αφορούν σε ποσά που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του υπολογισμού των τιμολογίων για το σύστημα.

Σε κάθε περίπτωση, η μεταφορά των εισπραχθέντων ποσών στα αποτελέσματα (είτε εφάπαξ ή σταδιακά) προϋποθέτει την έγκριση της χρήσης τους από τη ρυθμιστική αρχή.

Σημειώνεται στις συνοπτικές ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31 Μαρτίου 2012, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει απευθείας στα έσοδα του ποσά Ευρώ 2, 6 εκ. από δικαιώματα διασύνδεσης. Αν ο Όμιλος εφάρμοζε αναδρομικά την παραπάνω λογιστική αρχή, τα προ φόρων αποτελέσματα του ομίλου θα ήταν μειωμένα κατά το ποσό αυτό.

6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με το Ν. 4001/2011 θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.»), στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.». Η εισφορά αυτή πραγματοποιείται με βάση τις διατάξεις των Νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11. Σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν. 4001, (ΦΕΚ Α αριθ.179/22.8.2011), η ΔΕΗ υποχρεούται εντός 8 μηνών από τη θέση του σε ισχύ να έχει προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 του Ν. 4001/2011, από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετε ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που του χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ αποφάσισε τον ορισμό της 31.12.2011 (αντί της 1.1.2011) ως ημερομηνίας διενέργειας απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής. Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ, όπως ορίζεται στο άρθρο 123 του Ν. 4001/2011, ως ισχύει, και την εισφορά του στην 100% Θυγατρική της εταιρεία με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ» (μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» {ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ})

Επίσης ενέκρινε:

- τη Λογιστική Κατάσταση Απόσχισης του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ με ημερομηνία 31.12.2011,
- την Έκθεση Ελέγχου και διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Κλάδου Διανομής ΔΕΗ και
- το Σχέδιο Σύμβασης Απόσχισης του ως άνω Κλάδου.

Τα παραπάνω εγκρίθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ η οποία πραγματοποιήθηκε στις 29 Μαρτίου 2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η απόσχιση ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (23 Απριλίου 2012). Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΔΔΗΕ συνεπεία της απόσχισης αυξάνεται κατά το ποσό των Ευρώ 35.342. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου θα εκδοθούν από το ΔΕΔΔΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Οι μετοχές αυτές παρέχουν στη ΔΕΗ το δικαίωμα συμμετοχής στα κέρδη της απορροφώσας εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 30ης Ιουνίου 2012, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπήσεις δραστηριότητας» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι η Διοίκηση κρίνει ότι η εν λόγω συναλλαγή δεν έχει εμπορική ουσία. Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου λογιστικοποιήθηκε κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής. Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2012 έως και 30^η Απριλίου 2012), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93, ολοκληρώθηκε την 30^η Απριλίου 2012 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) και που αύξησαν το κόστος της επένδυσης στην θυγατρική κατά την απόσχιση κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	<u>31/12//2011</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	64.490
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	52.230
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	116.720
Κυκλοφορούν ενεργητικό:	
Αποθέματα	190.748
Εμπορικές απαιτήσεις	15.130
Χρηματικά διαθέσιμα	158
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	206.036
Σύνολο ενεργητικού	322.756
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>	
Ίδια κεφάλαια:	
Μετοχικό Κεφάλαιο	35.342
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	38.603
Αποτελέσματα εις νέο	(29.528)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	44.417
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Παροχές στο προσωπικό	72.018
Προβλέψεις	62.503
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	14.485
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	149.006
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	96.564
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	32.769
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	129.333
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων	321.056

7. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία δεν αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	30.06.2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος	17.227	45.492	-	44.519
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	656	5.727	(2.325)	5.935
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	10.676	5.380	10.676	5.325
Σύνολο φόρου εισοδήματος	28.559	56.599	8.351	55.779

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 20%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές «Ετήσιο Πιστοποιητικό», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ. 1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και το «Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής, για το οικονομικό έτος 2012 (χρήση 2011) της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκαν «χωρίς επιφύλαξη» και υποβλήθηκαν ηλεκτρονικά από τους Νόμιμους Ελεγκτές στο Υπουργείο Οικονομικών την 26/04/2012.

Τον Ιούλιο του 2011 εκδόθηκαν, από το ΔΕΚ – Αθηνών, τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους του Ομίλου, για τα έτη 2006-2007-2008 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 107 εκατ. Με βάση την απόφαση ΔΣ 191/20.09.11, η Εταιρεία άσκησε τον Οκτώβριο του 2011 προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια για την ακύρωση των οριστικών φύλλων ελέγχου των χρήσεων 2006-2007-2008 σε ό,τι αφορά την ανωτέρω διαφορά.

Τον Οκτώβριο του 2011 επιδόθηκε στην Μητρική Εταιρεία, Μερικό Φύλλο Ελέγχου Φόρου Εισοδήματος της χρήσης 2009, για την τακτοποίηση του ανωτέρω ποσού (Ευρώ 107 εκατ.), δεδομένου ότι το ποσό αυτό αναμορφώνει τις φορολογικές ζημίες των προηγούμενων χρήσεων. Η Εταιρεία τον Δεκέμβριο του 2011 άσκησε νέα προσφυγή και για την ακύρωση του Μερικού Φύλλου Ελέγχου της χρήσης 2009, καταβάλλοντας ποσό Ευρώ 17,9 εκατ. εντός του Α' τριμήνου 2012 στο Δημόσιο, δηλαδή το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβεβαιώνεται μετά την άσκηση προσφυγής.

Στις 28/5/2012 επιδόθηκε στην Εταιρεία μετά από έλεγχο προσωρινό φύλλο ελέγχου για τις χρήσεις 2009 & 2010 με αντικείμενο έλεγχο το τιμολόγιο πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας. Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους της Εταιρείας, για τα έτη 2009-2010 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 86,5 εκατ. Στις 27/07/2012 η ΔΕΗ κατέθεσε αίτηση, δια μέσου της αρμοδίας Δ.Ο.Υ, στην επιτροπή του άρθρου 70^α του Ν 2238/1994 για διοικητική επίλυση της διαφοράς.

Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2010 (Ευρώ 192,8 εκατ.) η Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

<i>Εταιρεία</i>	<i>Χώρα Δραστηριοποίησης</i>	<i>Ανέλεγκτες χρήσεις από</i>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.(πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	-

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2012	31.12.2011	30.06.2012	31.12.2011
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	-	-	729.973	729.973
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.(πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. – (Σημ. 6)	-	-	47.331	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	87.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-	-	-
	-	-	865.103	816.610

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2012	31.12.2011		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	94,6%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2010*	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα 2007**	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα 2007**	ΑΠΕ

* Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999. Το 2010 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο.

**Οι παραπάνω εταιρείες το β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκαν από τον Όμιλο. Μέχρι το α τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Εργων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2012	31.12.2011	30.06.2012	31.12.2011
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.653	1.537	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.258	1.570	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.266	2.014	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.402	1.012	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.317	1.322	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	9.062	8.194	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	108	217	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	2	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	12	14	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	7	10	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	31	20	49	49
	18.146	15.943	49	49

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.12	31.12.11		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθώςον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Στο Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28,Α,14.2.2012) με τον οποίο εγκρίθηκε το Μνημόνιο Συνεννόησης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Τράπεζας της Ελλάδος και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων, προβλέπεται η έναρξη της περιόδου αποκρατικοποίησης της ΛΑΡΚΟ το δεύτερο τρίμηνο του 2012. Ως ενδιάμεσο στάδιο, προβλέπεται η υιοθέτηση νόμου αναδιάρθρωσης έως το Μάρτιο του 2012. Με τα ΦΕΚ Β 2061/16.09.2011 και ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012 μεταβιβάζονται στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. 7.686.362 μετοχές της εταιρείας ΛΑΡΚΟ ΑΕ, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, που αντιστοιχούν στο 55,19% του μετοχικού της κεφαλαίου μαζί με τα σχετικά δικαιώματα ψήφου. Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Ιουνίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 2008. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ, θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Στις 30 Ιουνίου 2012 και 31 Δεκεμβρίου 2011 το μερίδιο της ΔΕΗ (50%) στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	30.06.2012	31.12.2011
Ενεργητικό	126	129
Παθητικό	(3)	(3)
Ίδια κεφάλαια	(123)	(126)
Έσοδα	-	-
Κέρδος/(Ζημία) μετά από φόρους	(3)	110
Κέρδος/ (Ζημία) που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθολική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίαση της την 5η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε τη λύση της εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η εκκαθάριση ολοκληρώθηκε την 30/7/2012 και αναμένεται η απόφαση της Εποπτεύουσας Αρχής για τη διαγραφή της εταιρείας από το Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών.

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες)	165.142	(428.981)	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	39.102	(892)	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	413.154	(514.310)	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	617.402	(944.183)	38.542	(16.332)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	121.955	-	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	137	-
	121.955	-	99.481	(195)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	258.065	(270.252)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	413.384	(520.408)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2012 και 30 Ιουνίου 2011 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2012		30 Ιουνίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	4.609	(561.266)	19	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.967	(2.070)	2.255	(3.593)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	177.803	(487.750)	5	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	185.379	(1.051.086)	2.279	(3.593)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(337)	-	(663)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	5	-	16	(2.691)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	38.227	(3.942)	37.556	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	38.232	(4.279)	37.572	(3.354)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	45.365	(454.896)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	45.889	(434.677)

Το Νοέμβριο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρείχε νέα εγγύηση για τη λήψη βραχυπρόθεσμου δανείου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ύψους Ευρώ 5 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι, κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση κατά τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν στις 14 Νοεμβρίου 2013.

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 30.6.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1^η Ιουλίου 2010. Στο πλαίσιο αυτό, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011. Στις 30 Ιουνίου 2012 η συνολική οφειλή της ΛΑΡΚΟ για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος ανέρχεται σε Ευρώ 58,1 εκατ. (2011: Ευρώ 28,3 εκατ.)

Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011, ενώ οι αντίστοιχες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. το Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρο 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών, από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η Εταιρεία μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε η 9^η Μαΐου 2012, κατά την οποία η ΛΑΡΚΟ ζήτησε αναβολή της συζήτησης. Η υπόθεση συζητήθηκε την 8^η Ιουνίου 2012 και το αίτημα περί προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ δεν έγινε δεκτό. Στη συνέχεια ορίσθηκε δικάσιμος για τη συζήτηση της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων η 27^η Ιουνίου 2012. Κατά την ημερομηνία αυτή η ΛΑΡΚΟ ζήτησε και επέτυχε αναβολή της συζήτησης της υπόθεσης για το Νοέμβριο 2012.

Στο πλαίσιο της νέας Σύμβασης προμήθειας λιγνίτη έχουν γίνει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 10,8 εκατ. μέχρι την 30.06.2012 καθώς και καταβολή δυο δόσεων συνολικού ύψους Ευρώ 2 εκατ. από τη συμβατική ρύθμιση που αφορά την εξέλιξη των τιμών του Νικελίου, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των Ευρώ 76,7 εκατ. να έχει μειωθεί στα Ευρώ 63,9 εκατ. Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 30.06.2012 από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 122 εκατ. (2011: Ευρώ 99 εκατ.). Την 29.08.2012 η συνολική οφειλή της ΛΑΡΚΟ έχει ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 127 εκατ. Έναντι των οφειλών αυτών η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	31.12.2011
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	73.879	66.972	10.088	4.012
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	254.936	137.181	171.952	157.898
	328.815	204.153	182.040	161.910

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	30.06.2011
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	218	125	62	70
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	34	80	-	64
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	19	-	-	-
- Λοιπές παροχές	91	6	79	6
	362	211	141	140
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	509	669	498	669
- Εργοδοτικές εισφορές	81	120	81	120
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	5	-	-	-
	595	789	579	789
	957	1.000	720	929

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Ομολογιακά Δάνεια

Τον Ιανουάριο του 2012 ο Όμιλος προέβη στην αναχρηματοδότηση δανείων ύψους € 200 εκατ. αρχικής λήξεως το πρώτο τρίμηνο του 2012 με σταδιακές αποπληρωμές για το ποσό των Ευρώ 150 εκατ. εντός της περιόδου 2013 – 2015 και για το υπόλοιπο ποσό τον Ιούλιο 2014.

Το Μάρτιο του 2012 η ΔΕΗ προέβη στην αναχρηματοδότηση δανείου ύψους Ευρώ 15 εκατ. αρχικής λήξεως το Μάιο του 2012 για τρία επιπλέον έτη.

Τον Ιούνιο του 2012 ο Όμιλος προέβη στην αναχρηματοδότηση μέχρι την 30.06.2013 χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 575 εκατ. αρχικής λήξεως την περίοδο Ιουνίου - Αυγούστου 2012.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30η Ιουνίου 2012 σε Ευρώ 309 εκατ., το οποίο είχε αντληθεί στο σύνολό του, συμπεριλαμβανόμενων € 110 εκατ. τα οποία αντλήθηκαν από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων του Ομίλου για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2012 ανήλθε σε € 158 εκατ., ενώ αναχρηματοδοτήθηκαν Ευρώ 740 εκατ.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Το Φεβρουάριο του 2012 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε BB υπό παρακολούθηση, από A με αρνητική τάση. Τον Μάιο ο Οίκος υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε C. Τον Ιούνιο 2012 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης S&P

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε CC με αρνητική τάση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, είναι τα ακόλουθα:

1. Η ΔΕΗ βρίσκεται στο τέλος μιας διαδικασίας λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.
4. Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2012, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 698 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 365 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 45 εκατ. και Ευρώ 10 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 190 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 30 Ιουνίου 2012 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Οι παραπάνω αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30η Ιουνίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 159 εκατ. και Ευρώ 76 εκατ., αντίστοιχα (2011: 156 εκατ. Όμιλος και 136 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ)

Εκκρεμούν αγωγές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, όπου η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης. Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011 και η οποία αγωγή ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές και της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών όπου η ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την καταβολή των οφειλομένων από αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου 2008 έως Σεπτεμβρίου 2009, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 χιλιάδων για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών έχει αναβληθεί για τη δικάσιμο της 11ης Οκτωβρίου 2012 και έχουν αρκετές πιθανότητες να ευοδωθούν.

Στις 23 Φεβρουαρίου 2010 εκδόθηκε Απόφαση Διαιτητικού Δικαστηρίου, αναφορικά με την εφαρμογή των όρων της υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δέχθηκε:

- 1) Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, ήτοι δέχθηκε ότι την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- 2) Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- 3) Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών και ως εκ τούτου, καθόρισε τα όρια μέσα στα οποία μπορεί να βρίσκεται το τιμολόγιο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε τον ορισμό του Πλαισίου Συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές συμφώνησαν να προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Πλαίσιο Συμφωνίας προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής :

Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη ζήτησης ελαχίστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.

Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη.

Επίσης οι οικονομικές διαφορές που είχαν προκύψει κατά το πρόσφατο παρελθόν και, συγκεκριμένα, για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ 36,6 εκατ. μέχρι την 30 Ιουνίου 2012.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει εξοφλήσει τις καταναλώσεις της που αφορούν τη χρονική περίοδο κατανάλωσης από την 1/7/2010 μέχρι 31/8/2011. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνταν κατά το πρώτο διάστημα στο μέρος που δεν υφίστατο διαφωνία των μερών (διαφωνία υφίσταται μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ με επιστολή της προς τη ΡΑΕ είχε ζητήσει τις απόψεις της τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων που περιγράφονται παρακάτω. Η ΡΑΕ απήντησε με Απόφασή της (ΡΑΕ 798/30.6.2011), με την οποία ζητά την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ -ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ 692/6.6.2011), όπως αυτές διατυπώθηκαν με αφορμή την πρόταση της ΔΕΗ για τα νέα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης. Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σύμφωνα με τα καταβληθέντα από το λογαριασμό κατανάλωσης μηνός Αυγούστου του 2011 και εντεύθεν ποσά, προκύπτει ότι, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέβαλε ποσά εν γένει μικρότερα από αυτά που προέκυπταν εφαρμόζοντας το Πλαίσιο Συμφωνίας. Στις 28.9.2011 η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε στη ΔΕΗ δύο επιταγές συνολικού ύψους Ευρώ 25.624.027,88, έναντι του ποσού των Ευρώ 27,3 εκατ. πλέον τόκων (ήτοι Ευρώ 28.308.065,11), που αντιστοιχεί στις επιβεβλημένες από την Πολιτεία και το ισχύον Ρυθμιστικό Πλαίσιο χρεώσεις και επιβαρύνσεις, αφήνοντας ανεξόφλητο υπόλοιπο ποσό ύψους Ευρώ 2.684.037,23.

Κατόπιν τούτου, το Νοέμβριο του 2011, συμφωνήθηκε μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η προσφυγή στη διαιτησία στη (ΡΑΕ) του άρθρου 37 του Νόμου 4001/22.08.2011, (ΦΕΚ Α 179), για τη διευθέτηση των διαφορών των δύο μερών ως προς τους όρους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της σύμβασης μεταξύ τους και το σχετικό συνυποσχετικό εστάλη στη ΡΑΕ. Η τελευταία με την από 16-5-2012 (αριθ. πρωτ. 0-51162) επιστολή της γνωστοποίησε στη ΔΕΗ και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ τον ορισμό του επιδιαιτητή στην υπόθεση ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.

Επισημαίνεται ότι στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ για την παραπομπή της Διαφοράς στη Διαιτησία στη ΡΑΕ, προϋπόθεση που τέθηκε ήταν η τιμολόγηση και εξόφληση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ σύμφωνα με το από 4.8.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, μέχρις εκδόσεως της Διαιτητικής Απόφασης. Για την προϋπόθεση αυτή ενημερώθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Εντούτοις, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, δεν τήρησε την, κατά τα προεκτεθέντα, τεθείσα προϋπόθεση εκ μέρους της ΔΕΗ, για την καταβολή των ποσών που τιμολογούνται από τη ΔΕΗ για μηνιαίες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ σύμφωνα με το Πλαίσιο Συμφωνίας, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφενός δεν κατέβαλλε εμπρόθεσμα το αντίτιμο των λογαριασμών των τρεχουσών καταναλώσεων και αφετέρου όταν το κατέβαλλε, αυτό ήταν μειωμένο.

Κατόπιν αυτού το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ έλαβε απόφαση να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης (ημερομηνία) η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί η ΔΕΗ στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε Εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επιδόθηκε την 15-3-2012.

Ακολούθως το Διοικητικό Συμβούλιο, αφού προέβη σε διεξοδική συζήτηση του θέματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά τις συνεδριάσεις του που έλαβαν χώρα την 30-3-2012, την 4-4-2012 και την 10-4-2012, αποφάσισε η ΔΕΗ να προχωρήσει στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε η 1η Οκτωβρίου 2012.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είχε κοινοποιήσει στη ΔΕΗ την από 29-3-2012 εξώδικη δήλωση-πρόσκληση με την οποία δήλωσε ότι θα καταβάλει προς τη ΔΕΗ ποσό Ευρώ 27 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 8,7 εκατ. για το τίμημα ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Φεβρουαρίου 2012, ήτοι συνολικά το ποσό των Ευρώ 35,7 εκατ., δια τραπεζικής επιταγής με ημερομηνία 2 Απριλίου 2012. και επιφυλάχθηκε για τη συνολική ρύθμιση των οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ των μερών που τυχόν θα προκύψουν μετά την έκδοση της Απόφασης από τη ΡΑΕ για τον προσδιορισμό της προσωρινής τιμής και εν τέλει της διαιτητικής απόφασης που θα εκδοθεί και κάλεσε τη ΔΕΗ να απόσχει από τις ενέργειες που στηρίζονται στην ως άνω όχληση υπερημερίας.

Η ΔΕΗ δια των από 2 Απριλίου 2012 και από 10 Απριλίου 2012 Εξωδίκων της δήλωσε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, μεταξύ άλλων, ότι δεν αποδέχεται την υπόψη καταβολή παρά μόνον ως μερική καταβολή έναντι των οφειλομένων ποσών προς τη ΔΕΗ επιφυλασσόμενη να αναζητήσει τα υπόλοιπα οφειλόμενα ποσά.

Περαιτέρω η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ την από 16-03-2012 καταγγελία (άρθρ. 34 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων (άρθρ. 140 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων (άρθρ. 35 Ν. 4001/2011) με την οποία αιτήθηκε μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα ...αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΡΑΕ με το τιμολόγιο Α150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ' ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά MWh κατανάλωσης για το σύνολο των ωρών, συμπεριλαμβανομένων όλων των ανταγωνιστικών χρεώσεων, να απειληθεί χρηματική ποινή ύψους 100.000 ευρώ ημερησίως στη ΔΕΗ για τυχόν μη συμμόρφωση και τέλος, να ληφθεί κάθε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

άλλο κατά την κρίση της ΡΑΕ κατάλληλο μέτρο). Η ΡΑΕ ζήτησε από τη ΔΕΗ τη διατύπωση απόψεων σχετικά με το πιο πάνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό Υπόμνημά της. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/9.5.2012 κατά την οποία η ΡΑΕ αποφάσισε να λάβει τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:

- 1) Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ/MWh, πλέον των προβλεπομένων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
- 2) Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ λόγω του προφίλ της μονοζωνικής χρέωσης καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας.
- 3) Καθόρισε ότι η τιμή αυτή πρόκειται να ισχύσει μέχρι την έκδοση από τη ΡΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν να διαπραγματεύονται καλή τη πίστη.
- 4) Καθόρισε ότι η ενέργεια που θα προμηθευτεί η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από τη ΔΕΗ στην προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.

Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, υιοθετεί σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ενώ δεν αποδέχεται τις, κατά την άποψη της ΔΕΗ, τεκμηριωμένες επί του θέματος θέσεις της ίδιας, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται, κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος, να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ προσέβαλε την απόφαση της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ζητώντας παράλληλα την προσωρινή αναστολή εφαρμογής της και έχει γνωστοποιήσει το υπόψη ζήτημα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Επιπλέον αυτών, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με επιστολή της προς την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς κοινοποιούμενη στη ΡΑΕ και τη ΔΕΗ κατόπιν εκδόσεως της άνω απόφασης (346/9.5.2012) της ΡΑΕ γνωστοποίησε ότι διαλαμβάνει καθ' ερμηνείαν εκ μέρους της την υπόψη Απόφαση της ΡΑΕ ως έχουσα αναδρομική ισχύ και ως εκ τούτου ότι θα εφαρμόσει την τιμή χρέωσης της απόφασης αυτής μονομερώς αναδρομικά από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του από Αυγούστου 2011 πλαισίου συμφωνίας, με αποτέλεσμα να μην καταβάλλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά από τρέχουσες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας των εγκαταστάσεών της. Επισημαίνεται ότι η ερμηνεία αυτή εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είναι μη νόμιμη δοθέντος ότι η απόφαση της ΡΑΕ δεν έχει αναδρομική ισχύ. Τη μη αναδρομικότητα της απόφασης της ΡΑΕ επιβεβαίωσε εξάλλου η ίδια η ΡΑΕ εγγράφως με σχετική επιστολή του Προέδρου της την 22.6.2012 κοινοποιούμενη και στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

Κατόπιν αυτών η ΔΕΗ συνεχίζει σήμερα να χρεώνει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με την τιμή της απόφασης της ΡΑΕ ενώ οι οφειλές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 30.06.2012, βάσει του Πλαισίου Συμφωνίας, ανέρχονται στο ποσό των Ευρώ 127,7 εκατ. Η απαίτηση αυτή περιλαμβάνει ποσό ευρώ 36,6 εκατ. το οποίο αφορά το ανεξόφλητο υπόλοιπο των κατά συμβιβασμό βάσει του Πλαισίου Συμφωνίας ρυθμιζόμενων καταναλώσεων από 01.07.08 έως 30.06.10 αξίας Ευρώ 82,6 εκατ. Επιπλέον, στη συνολική απαίτηση από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ εμπεριέχεται ποσό Ευρώ 91,1 εκατ. που αφορά τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος. Το μεγαλύτερο μέρος του ποσού των τιμολογήσεων αυτών (ύψους Ευρώ 82 εκατ.) δεν αναγνωρίζεται από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία καταβάλλει τα ποσά υπολογιζοντάς τα με βάση την μη νόμιμη ερμηνεία που ακολουθεί για αναδρομική ισχύ της Απόφασης 346/9.5.2012 της ΡΑΕ. Η ΔΕΗ, δεδομένου ότι ενσωμάτωσε την εν λόγω απόφαση της ΡΑΕ στις μετέπειτα τιμολογήσεις της, δε θεωρεί ότι η συνολική της απαίτηση είναι επισφαλής και ως εκ τούτου δεν έχει εγγράψει σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις.

Πέραν και ανεξαρτήτως αυτών την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η κρατική ιδιοκτησίας ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφή ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία.

Η πιο πάνω ενίσχυση κατά την άνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δικαίο περί κρατικών ενισχύσεων. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (η οποία της επεδόθη την 18^η Οκτωβρίου 2011, συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΡΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2^η Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

πλέον ποσού Ευρώ 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι ην 2^α Νοεμβρίου 2011.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της από 13.7.2011 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί δικάσιμος. Η ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση στις 30.1.2012 υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην εν λόγω δίκη η οποία έγινε αποδεκτή από το Γενικό Δικαστήριο.

Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ έχει προβεί σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με αίτημα την καταβολή του συνολικά οφειλομένου ποσού της κρατικής ενίσχυσης πλέον οφειλομένων τόκων (έχει κατατεθεί, μεταξύ άλλων, αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών καθώς και αίτηση για έκδοση διαταγής πληρωμής).

Η πιο πάνω αγωγή έχει λάβει δικάσιμο την 4^η Οκτωβρίου του 2012. Την 4^η Ιουλίου 2012, το Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών έκανε δεκτή την αίτηση της ΔΕΗ για την έκδοση διαταγής πληρωμής κατά της Αλουμίνιον και εξέδωσε την υπ' αριθ. 13.601/2012 διαταγή πληρωμής η οποία διατάσσει την Αλουμίνιον να καταβάλει στη ΔΕΗ:

- 1) το ποσό της παράνομης κρατικής ενίσχυσης, ύψους 17.375.849,48 ευρώ
- 2) τον τόκο επί της παράνομης κρατικής ενίσχυσης για την περίοδο από την ημερομηνία λήξης κάθε σχετικού μηνιαίου λογαριασμού της ΔΕΗ μέχρι την ημερομηνία κατάθεσης της διαταγής πληρωμής (24/4/2012), ύψους 3.041.126,93 ευρώ και
- 3) τόκο ύψους 1.696,22 ευρώ επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται κατά τη διάρκεια του 2012 μέχρι την ημερομηνία πλήρους ανάκτησης της παράνομης κρατικής ενίσχυσης.

Την διαταγή πληρωμής ανέκοψε η Αλουμίνιον ζητώντας ταυτόχρονα την προσωρινή αναστολή εκτέλεσης της. Το τελευταίο αίτημα έγινε δεκτό από το δικαστήριο υπό την προϋπόθεση της συζήτησης της σχετικής αιτήσεως αναστολής και ανακοπής της Αλουμίνιον. Ημερομηνία συζήτησης της σχετικής ανακοπής και της αίτησης αναστολής, έχει ορισθεί η 31-10-2012.

Βάσει των ανωτέρω και δεδομένου ότι, η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την έκβαση της υπόθεσης είναι σε εκκρεμότητα, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει σχετικό έσοδο στις οικονομικές της καταστάσεις.

Δεδομένου ότι οι ανωτέρω δικαστικές και/ή διαιτητικές διαφορές βρίσκονται επί του παρόντος σε εκκρεμότητα, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που μπορεί να προκύψουν για τη ΔΕΗ από την τελική έκβασή τους.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι απαιτήσεις της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη.

Η αγωγή απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια η αντιδίκος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Μέχρι σήμερα, το επίσημο κείμενο της πραγματογνωμοσύνης δεν έχει ακόμη κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ ενώ έχει πλέον ολοκληρωθεί η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη. Η συζήτηση της έφεσης η οποία είχε ορισθεί μετά από κλήση της αντιδίκου για την 17η Μαΐου 2012, ματαιώθηκε. Κατόπιν αυτού, η συζήτηση της υπόθεσης αυτής, θα λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25^{ης} Οκτωβρίου 2012. Η ανωτέρω πραγματογνωμοσύνη αναφέρεται αφενός μεν στον υπολογισμό των τόκων που οφείλονται από την Τράπεζα στη ΔΕΗ, αφετέρου δε στον υπολογισμό ανταπαιτήσεων της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, οι οποίες συμψηφίστηκαν με την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ και το ύψος των οποίων, επομένως, μειώνει την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ. Η Εταιρεία με δεδομένο ότι δεν έχει ακόμα λάβει γνώση του επίσημου κειμένου της πραγματογνωμοσύνης, δεν είναι σε θέση να εκτιμήσει τις πιθανές συνέπειες της έκθεσης αυτής.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓΕΝΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενόπιον της ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενόπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&D SA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου. Ομοίως και μετά από σχετική Κλήση του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ, κατά την ορισθείσα δικάσιμο της 13ης Ιουλίου 2011, δικάστηκε ενόπιον του ΓΕΝΔΕΕ στο Λουξεμβούργο, η συζήτηση της προσφυγής ακυρώσεως κατά της από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009) 6244]. Μετά την υπογραφή του Προέδρου της σύνθεσης του Δικαστηρίου που εκδίκασε τις δύο προσφυγές, το ΓΕΝΔΕΕ, αποφάσισε να αναβάλει την έκδοση των σχετικών αποφάσεων και στη συνέχεια με πράξη του καθόρισε νέα δικάσιμο για την επανάληψη της προφορικής διαδικασίας υπό νέα σύνθεση τη συζήτηση και των δύο ως άνω υποθέσεων την 2 Φεβρουαρίου 2012. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν παρόντων όλων των διαδίκων μερών κατά την πιο πάνω δικάσιμο και αναμένεται η έκδοση των σχετικών Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 όπως ανακοινώθηκε από το ΓΕΝΔΕΕ.

Επίδικες διαφορές με την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Τον Ιανουάριο, Σεπτέμβριο και Νοέμβριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολές στη Μητρική Εταιρεία σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από τη μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay) για το έτος 2010. Στις επιστολές αυτές δεν περιλαμβάνονται στοιχεία από τα οποία να προκύπτει η πλήρωση των εκ του Νόμου τιθέμενων προϋποθέσεων για τη θεμελίωση της πληρωμής ρήτρας take or pay για το έτος 2010.

Η ΔΕΗ προσέφυγε κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται από το άρθρο 23 της από 09.06.1994 Σύμβασης μεταξύ της ΔΕΠΑ και της ΔΕΗ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Ήδη εκδόθηκε Διαιτητική Απόφαση που δικαίωσε πλήρως τη ΔΕΗ καθόσον το διαιτητικό δικαστήριο με την με αριθ. 42/15-12-2011 Απόφασή του αναγνώρισε ως έγκυρο και ισχυρό το δικαίωμα της ΔΕΗ προς επιστροφή κερδών από την ΔΕΠΑ, όπως αυτό περιγράφεται στο άρθρο 25 της ως άνω μεταξύ τους από 09.06.1994 σύμβασης και υποχρέωσε τη ΔΕΠΑ να καταβάλει στη ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 17,3 εκατ., εντόκως από της 1^{ης} Ιουνίου 2009 και μέχρις εξοφλήσεως. Η ΔΕΠΑ έχει καταθέσει από 16.3.2012 στο Εφετείο Αθηνών αγωγή ακυρώσεως κατά της ΔΕΗ για την παραπάνω Διαιτητική Απόφαση, η οποία έχει οριστεί να εκδικαστεί στις 23 Φεβρουαρίου 2013.

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε κατά της ΔΕΗ με την από 24-01-2011 Αίτηση Προσφυγής σε Διαιτησία-Αγωγή ενόπιον του ως άνω προβλεπόμενου διαιτητικού δικαστηρίου με αίτημα να της καταβληθεί από τη ΔΕΗ συνολικά το ποσό των Ευρώ 22,1 εκατ. νομιμοτόκως από τις ημερομηνίες που αναφέρονται ειδικότερα στο υπόψη δικογράφο της το οποίο (ποσό) αφορά στο ποσοστό 15% επί των συνολικών ποσών λογαριασμών κατανάλωσης φυσικού αερίου της ΔΕΗ της περιόδου κατανάλωσης από 1.7.2010 έως 30.11.2010, το οποίο η ΔΕΗ δεν έχει καταβάλει προς τη ΔΕΠΑ καθόσον η ΔΕΗ θεωρεί το ποσό αυτό ως το εύλογο ποσό το οποίο δικαιούται να μην καταβάλει στη ΔΕΠΑ λόγω μεταβολής των οικονομικών συνθηκών της μεταξύ τους Συμβάσεως. Ήδη εκδόθηκε η με αριθμό 3/2012 από 15-12-2011 Διαιτητική Απόφαση, η οποία επεδόθη στα διάδικα μέρη τη 30^η Ιανουαρίου 2012 που δικαιώνει κατά ένα μέρος τη ΔΕΗ, δεχθείσα ότι είναι επιστρεπτό προς τη ΔΕΠΑ από τη ΔΕΗ για το επίδικο διάστημα της υπόψη διαιτησίας (Αύγουστος 2010- Νοέμβριος 2010) νομιμοτόκως, το ποσό των Ευρώ 14,7 εκατ., έναντι του αιτηθέντος ποσού από τη ΔΕΠΑ (για το ως άνω χρονικό διάστημα) των Ευρώ 22 εκατ. Η ΔΕΠΑ έχει καταθέσει από 26.4.2012 στο Εφετείο Αθηνών αγωγή ακυρώσεως κατά της ΔΕΗ για την παραπάνω Διαιτητική Απόφαση, οποία έχει οριστεί να εκδικαστεί στις 23 Μαρτίου 2013.

Στα πλαίσια κατάρτισης νέας σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου, οι Διοικήσεις της ΔΕΗ και της ΔΕΠΑ βρίσκονται σε διαπραγμάτευση για την συνολική εξέταση όλων των διαφορών και αμοιβαίων απαιτήσεων που απορρέουν από την μεταξύ τους υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου. Στα πλαίσια αυτά, έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφαση υπ' αριθ. 98/10.4.2012, σχετικό Πλαίσιο Συμφωνίας για την

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

επίλυση των υφισταμένων εκκρεμοτήτων και διαφορών μεταξύ των δύο εταιριών έως και την 31.12.2011. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι το τελικό αποτέλεσμα θα είναι θετικό για την Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο. Επειδή το αποτέλεσμα τόσο των προαναφερόμενων διαπραγματεύσεων όσο και των παραπάνω δύο διαιτησιών δεν έχει οριστικοποιηθεί, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει οποιοδήποτε όφελος στις συνημμένες οικονομικές της καταστάσεις.

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου, εξετάζοντας παράλληλα, μαζί με άλλα μέτρα και την πώληση λιγνιτικών σταθμών της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση. Το επικαιροποιημένο Μνημόνιο της 12 Φεβρουαρίου 2012 ορίζει ότι η προθεσμία ολοκλήρωσης εφαρμογής των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση ανταγωνιστών της ΔΕΗ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη είναι ο Νοέμβριος 2013, οπότε «οι τρίτοι θα μπορούν να χρησιμοποιούν αποτελεσματικά την παραγωγή από λιγνίτη στην ελληνική αγορά».

Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΓΕΝΟΠ – Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσό των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή έχει ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη εντός του πρώτου εξαμήνου 2012.

14.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από την 17.06.10. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδέν και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει αναθέσει την αναθεώρηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, ενώ αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Η μελέτη αυτή εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί περί τον Οκτώβριο του 2012. Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2012. Την 30η Ιουνίου 2012 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,3εκατ, το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125 εκατ μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

- i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
- ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
- iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
- iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από την 1^η Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008, ενώ για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου 2010 και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής υπεγράφη την 3^η Μαρτίου 2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30^η Μαρτίου 2010. Η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής έγινε την 19η Ιουλίου 2011 και ο χρόνος εγγύησης έληξε στις 13 Δεκεμβρίου 2011. Το Πρωτόκολλο Οριστικής Παραλαβής υπεγράφη την 11.04.2012 και αναμένεται η έγκρισή του.

Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλ και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2012, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διακρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροúται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
6. Εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση ΕΠΟ Αρ.Πρ.οικ.133314/2929/09.11.2011 για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπτόθεση αγώνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39627/2209/Ε103/(ΦΕΚ Β/2076/25.09.09) σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων εξορυκτικής βιομηχανίας. Αναμένεται εντός του 2012, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνίας)».

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012.

Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO₂ για το έτος 2011. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 MtCO₂ για το έτος 2011 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2012 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2011 ανήλθαν σε 46,8 MtCO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2011, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2011 ύψους 3,1 MtCO₂.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2012 – 30.06.2012 ανέρχεται σε 22,9 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2012 ως και 31.12.2012, εκτιμάται σε 24,2 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της Επιχείρησης για το 2012 εκτιμώνται σε 47,1 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2012 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2013, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2012 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2012 ανέρχονται σε 42,5 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα για το ίδιο έτος εκχωρήθηκαν πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων στη ΔΕΗ λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων και παράλληλα έγινε περικοπή 0,5 εκατ. τόνων λόγω απόσυρσης της Πτολεμαΐδας 1. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2012, ύψους 4,5 εκατ. τόνων περίπου,

14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής. Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Στις 18.02.2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ.. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

Έχουν ολοκληρωθεί η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, η εκπόνηση των μελετών και η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα έργα πολιτικού μηχανικού. Επίσης από 10.08.12 έχει ξεκινήσει η διαδικασία δοκιμών (commissioning) της εν λόγω Μονάδας, δεδομένου ότι έχει αφιχθεί το φυσικό αέριο και έχει γίνει η ηλεκτρική των γενικών βοηθητικών της Μονάδας μετά τη σύνδεση της με το ΚΥΤ στα 150 KV. Κατά συνέπεια η έναρξη της Εμπορικής της Λειτουργίας αναμένεται εντός του 1ου τριμήνου του 2013.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2012 ανέρχεται σε € 266 εκατ.

Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα.

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο τη «Μελέτη, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας ΙΙ στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαίδα.

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28.06.2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

- Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε
- Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, METKA A.E και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Στις 25 Νοεμβρίου 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότηρα εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την ανάθεση του έναντι συμβατικού τιμήματος 1.394.634.137,82 Ευρώ. Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής της Νέας Λιγνιτικής Μονάδας «Πτολεμαίδα Ν», η Μητρική Εταιρεία εξετάζει μεταξύ άλλων και τη χρηματοδότηση μέρους της επένδυσης μέσω ασφάλισης της χρηματοδότησης από το γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes". Στα πλαίσια αυτά έχουν ήδη πραγματοποιηθεί επαφές μεταξύ της ΔΕΗ, των χρηματοοικονομικών της συμβούλων και του εν λόγω οργανισμού, ενώ έχει ήδη υποβληθεί το σχετικό αίτημα για την κάλυψη της χρηματοδότησης, το οποίο και εξετάζεται.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου.

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότηρα εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίησή της. Στις 25.01.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16.02.2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02.02.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26.03.2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 3.08.2012 Εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20.08.2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω είναι σε εξέλιξη η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15.12.2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης, Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22.06.2012) ρυθμίστηκαν θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Η υλοποίηση των προβλέψεων του Συμπληρωμάτων θα προκαλέσει αύξηση του συμβατικού τιμήματος κατά 1.531.903,00 €. Στις 15.02.2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο ΣΤΕ με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

- α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 ΚΥΑ ΕΠΟ νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και
- β) της υπ'αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/σης Πολεοδομίας & Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣΤΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276/06.04.2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Αδείας.

Αναμένεται η έκδοση της σχετικής απόφασης του ΣΤΕ εντός του Σεπτεμβρίου 2012, οπότε και αναμένεται η συνέχιση των εργασιών. Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας. Η αξία του εξοπλισμού που έχει αφιχθεί μέχρι σήμερα ανέρχεται στο ποσό των 51.339.965,08 € (περιλαμβανομένων και αναθεωρήσεων). Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2012 ανέρχεται σε € 85,6 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότη Κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο1 τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2011.

Στις 08.05.2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V. Αναμένεται η έκδοση του σχετικού Συμπληρώματος.

Είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2012 ανέρχεται σε € 388 εκατ.

ΥΠΕ Μεσοβίτικου (29MW)

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη. Έχει προωθηθεί σχετική Εισήγηση για την κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Παράλληλα έχει προωθηθεί ο διαγωνισμός για την εκτέλεση των υπολειπομένων έργων πολιτικού μηχανικού. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε εμπορική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2015. Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας του συνολικού κόστους του έργου, το οποίο με δεδομένα 31.12.2011 ανέρχεται σε € 37,1 εκατ. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου, η εταιρεία σχημάτισε πρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης της αξίας του έργου ύψους Ευρώ 10,4 εκατ., η οποία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2011. Σημειώνεται ότι εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία είχε διενεργήσει πρόβλεψη απαξίωσης ύψους € 8 εκατ. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την αξία λόγω χρήσης χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού το εκτιμώμενο κόστος αποπεράτωσης του έργου καθώς και τα αναμενόμενα έσοδα από την λειτουργία του.

14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή νέων Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο έχει ολοκληρωθεί. Το Δεκέμβριο του 2011 είχαν συνδεθεί τα Αιολικά Πάρκα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Σάμο και τη Ρόδο. Τον Ιανουάριο του 2012 συνδέθηκε στο δίκτυο και το Αιολικό Πάρκο στη Λήμνο και εντός του 2012 αναμένεται να συνδεθεί και το αιολικό πάρκο στην Κρήτη (Ακούμια).

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2013. Το έργο αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,1 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,7 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία του φωτοβολταϊκού πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. Το πάρκο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2013. Τον Αύγουστο 2011, μετά την αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι αποσφραγίστηκαν οι οικονομικές προσφορές των εταιρειών και κοινοπραξιών που είχαν λάβει μέρος στο διαγωνισμό. Η εταιρεία J&P ΑΒΑΞ ΑΕ ανακηρύχτηκε μειοδότης. Η Εταιρεία βρίσκεται σε επαφές και συζητήσεις με Τράπεζες, συμπεριλαμβανομένης και της Ευρωπαϊκής

Τράπεζας Επενδύσεων για την οργάνωση της χρηματοδότησης, ενώ έχει προσλάβει ως χρηματοοικονομικό σύμβουλο για το σκοπό αυτό την HSBC.

Συμφωνία συνεργασίας EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ – Ίδρυση κοινής εταιρείας

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε σε συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και τη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και τη EP GLOBAL ENERGY LTD (EPGE), για τη σύσταση Κοινής Εταιρείας Χαρτοφυλακίου, η οποία θα έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται με :

α) την απόκτηση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ
β) την ανάπτυξη, συμπεριλαμβανομένης της χρηματοδότησης, μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και

γ) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω λειτουργίας και συντήρησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή.

Στα πλαίσια της ανωτέρω συνεργασίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η EPGD προχώρησαν στη δημιουργία της REA Ltd, με έδρα την Κύπρο. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που ιδρύθηκε ανέρχεται σε Ευρώ 60 και το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και της EPGD θα είναι 49% και 51% αντίστοιχα. Σκοπός είναι η ανάπτυξη έργων ΑΠΕ και η υλοποίηση της συμφωνίας συνεργασίας με την EPGE.

Έγκριση πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της EDF Energies Nouvelles και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Ομίλου EDF (γαλλικής EDF Energies Nouvelles και EDF EN GREECE), και του Ομίλου ΔΕΗ (ΔΕΗ ΑΕ και ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ), για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Η εν λόγω συνεργασία, βασισμένη στην τεχνογνωσία και εμπειρία και των δύο Ομίλων, στοχεύει στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση μεγάλων, πολύπλοκων και τεχνολογικά προηγμένων έργων ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δύο Όμιλοι πρόκειται να αναπτύξουν από κοινού σημαντικά έργα στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Κατά προτεραιότητα, θα εξεταστεί η ανάπτυξη αιολικών πάρκων ισχύος τουλάχιστον 250 MW στη Φλώρινα, καθώς και ένα υβριδικό έργο στην Κρήτη, το οποίο θα συνδυάζει ένα αιολικό πάρκο ισχύος 90 MW με ένα αντλησιοταμιευτικό σύστημα αποθήκευσης ενέργειας. Με την υπογραφή της εν λόγω συμφωνίας, η ΔΕΗ ΑΕ και η EDF Energies Nouvelles ενισχύουν τη συνεργασία τους στην Ελλάδα, στο πλαίσιο της οποίας, ήδη εκμεταλλεύονται από κοινού ένα αιολικό πάρκο ισχύος 38 MW στο Νομό Βοιωτίας.

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας, με σκοπό την ανάπτυξη έργων στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ενδεικτικά, αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ ΑΕ στην Κρήτη, που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW, με άδεια παραγωγής από την ΡΑΕ, και των οποίων ο σχεδιασμός περιλαμβάνει διασύνδεση με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα της χώρας.

Φ/Β Μεγαλόπολης NER300 – 40MW

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος NER300. Η πρόταση αξιολογείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Η σχετική αίτηση για άδεια παραγωγής υποβλήθηκε τον Απρίλιο 2011.

Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW

Τον Φεβρουάριο του 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης άδειας παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ ΑΕ, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος Ι ΑΕ, δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που θα περιλαμβάνουν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.000 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετά-λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαΐδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο του 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διαδικασίας Εξεύρεσης Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Τα κριτήρια της πρώτης φάσης ικανοποίησαν 15 από τις 21 εταιρίες που κατέθεσαν σχετική πρόταση στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος. Τον Αύγουστο 2011 ο διαγωνισμός για το Φ/Β έργο της ΔΕΗ ΑΕ στη Δυτική Μακεδονία μπήκε στην τελική φάση, με την αποστολή της Πρόσκλησης για την Κατάθεση Δεσμευτικών Προσφορών, στους 15 υποψηφίους που επιλέχθηκαν. Αναμένεται οι τελικές προσφορές να έχουν κατατεθεί μέσα στο 2012. Η άδεια παραγωγής ελήφθη την 22.09.2011.

Να σημειώσουμε ότι, το αίτημα του επενδυτή ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΑΕ, για την υπαγωγή στο Ν.3894/10 έχει εγκριθεί από τη Δ.Ε.Σ.Ε. (Διυπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων), τον Νοέμβριο του 2011 και η επένδυση έχει ενταχθεί στη διαδικασία Fast Track.

Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και Sinovel Wind Group Co Ltd.

Τον Απρίλιο του 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ και η Κινεζική εταιρία Sinovel Wind Energy Group Co Ltd, η 2^η παγκοσμίως βιομηχανία κατασκευής ανεμογεννητριών, ανακοίνωσαν την υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας για την ανάπτυξη αιολικών πάρκων και τη δημιουργία μονάδας κατασκευής ανεμογεννητριών στην Ελλάδα. Η συμφωνία συνεργασίας περιλαμβάνει την ανάπτυξη αιολικής ενέργειας στη χώρα μας, με ενδεικτική αναφορά στην άμεση ανάπτυξη αιολικού πάρκου 200-300 MW στο διασυνδεδεμένο σύστημα, στην από κοινού διερεύνηση ανάπτυξης θαλάσσιου αιολικού πάρκου, αλλά και την κατασκευή μονάδας παραγωγής ανεμογεννητριών.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Τον Ιούνιο και Ιούλιο του 2011 μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου, Νισύρου και Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και το Δεκέμβριο 2011 μεταβιβάστηκαν και αυτά των Μεθάνων.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού, για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας.

Αίτηση για συγκρότημα αιολικών πάρκων 1,34GW

Τον Ιούνιο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 1.339 MW στα νησιά Κρήτη, Κάσο, Κάρπαθο και Ρόδο.

Τον Αύγουστο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για αιολικό πάρκο ισχύος 210 MW στη Ροδόπη.

Το Δεκέμβριο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αιτήσεις αδειών παραγωγής: α) για αιολικό πάρκο ισχύος 117 MW στη Ρόδο β) για σταθμό βιομάζας ισχύος 25 MW στη Κοζάνη και γ) σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στη Κίμωλο.

Το Μάρτιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 384 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Τον Ιούνιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 873 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθερινόλακκου

Το τέταρτο τρίμηνο του 2011 ολοκληρώθηκε και συνδέθηκαν στο δίκτυο 4 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,32MW (4x80KW), ενώ το πρώτο 3μηνο του 2012 ολοκληρώθηκαν και συνδέθηκαν στο δίκτυο 2 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,16MW(2x80KW) στον Αθερινόλακκο Κρήτης.

14.6 ΑΔΜΗ Α.Ε.

Έργο κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής «Πολυπόταμος – Νέα Μάκρη»

Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιολικής ενέργειας συνολικής ισχύος 400MW περίπου από την Νότια Εύβοια στην Αττική, ενώ παράλληλα ενισχύεται και η ηλεκτροδότηση της Ανατολικής Αττικής. Το έργο κατασκευάζεται με υποβρύχια καλώδια 150kV, 200 MVA με συνθετική μόνωση, φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί σε 3 χρόνια. Η υπογραφή της σύμβασης με την ανάδοχο εταιρία πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2010 με χρόνο ολοκλήρωσης του έργου το τέλος Μαΐου 2013. Το έργο έχει προϋπολογισμό ύψους Ευρώ 84,3 εκατ. Οι εργασίες έρευνας βυθού έχουν ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η βιομηχανοποίηση του καλωδίου. Παραμένουν αδιευκρίνιστες οι προθέσεις του Δήμου Ν. Μάκρης σε σχέση με τη γνωμοδότηση άδειας χρήσης αιγιαλού / παραλίας και παρακείμενου θαλάσσιου χώρου καθώς και για τη χορήγηση άδειας εκσκαφών για το υπόγειο τμήμα της Γ.Μ. που διέρχεται μέσω του Δήμου Ν. Μάκρης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

Η διακήρυξη του έργου τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Μάρτιο του 2010 με ολοκλήρωση τον Ιούλιο του 2010. Τα τεύχη της διακήρυξης απεστάλησαν τον Μάρτιο του 2011 για έγκριση στην Ειδική Γραμματεία για την Ανταγωνιστικότητα – Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης του Υπουργείου Οικονομικών λόγω χρηματοδότησης του έργου από το ΕΣΠΑ σε ποσοστό 35%. Η έγκριση χορηγήθηκε τον Απρίλιο του 2011. Η διακήρυξη του έργου δημοσιεύθηκε τον Ιούνιο του 2011 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως τα μέσα Οκτωβρίου 2011, η οποία παρατάθηκε περαιτέρω για τον Ιανουάριο του 2012 οπότε και αποσφραγίστηκαν οι προσφορές. Υπήρξαν δύο προσφορές και η διαδικασία ευρίσκεται στο στάδιο της τεχνικής αξιολόγησης, παράλληλα δε, έχουν υπάρξει ασφαλιστικά μέτρα από τον ένα εκ των προσφερόντων κατά των νομιμοποιητικών στοιχείων αλλά και κατά της τεχνικής αποδοχής υπό προϋποθέσεις του άλλου. Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 400 εκατ.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

Το έργο αφορά στη διασύνδεση της νέας μονάδας του ΑΗΣ Αλιβερίου και ο προϋπολογισμός του ανέρχεται σε Ευρώ 120 εκατ. Οι εργασίες ανέγερσης του ΚΥΤ ολοκληρώθηκαν στα μέσα Ιουνίου του 2012 ενώ η διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV Αλιβέρι – Σύστημα αναμένεται να ολοκληρωθεί, το ένα κύκλωμα μόνο (εναέριο και υπόγειο), τον Νοέμβριο του 2012. Παράλληλα έχουν ήδη εκτελεστεί οι εργασίες για την απομάστευση της ενέργειας της νέας μονάδας μέσω του συστήματος 150 kV εάν τούτο καταστεί αναγκαίο.

14.7 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) σχετικά με τροποποίηση της μεθοδολογίας καθορισμού του ετήσιου κόστους του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 17-05-2012 η ΡΑΕ, ενόψει έκδοσης αποφάσεων για την τροποποίηση του κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, και για τον προσδιορισμό του Ετήσιου Κόστους του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ για το 2012 έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις απόψεις της σχετικά με το προαναφερόμενο θέμα και ειδικότερα για:

- Τον προσδιορισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης .
- Την εκκαθάριση επιτρεπόμενου εσόδου για το κόστος των δικτύων.

Ο ΔΕΔΔΗΕ από κοινού με τη Μητρική Εταιρεία, σχολίασε τον Ιούνιο του 2012 τις απόψεις της ΡΑΕ και παρέθεσε τις δικές του απόψεις –προτάσεις. Αναμένονται οι τελικές αποφάσεις της ΡΑΕ (στις οποίες θα προσαρμοστεί δεόντως ο Όμιλος ΔΕΗ) ενώ εκτιμάται ότι δεν θα υπάρξουν αξιόλογες οικονομικές επιπτώσεις στα Αποτελέσματα 2012 του ΔΕΔΔΗΕ και της Μητρικής Εταιρείας.

Ενέργειες κατά εναλλακτικών προμηθευτών για βεβαιωμένες ανεξόφλητες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ).

Η Εταιρεία έχει προβεί στις αναγκαίες νομικές ενέργειες (αγωγές, κατάθεση ασφαλιστικών μέτρων συντηρητικής κατάσχεσης) κατά εναλλακτικών προμηθευτών για βεβαιωμένες ανεξόφλητες ΧΧΔ για πελάτες ΜΤ και ΧΤ που έλαβαν χώρα το 2010, 2011 και 2012. Οι εν λόγω οφειλές ανέρχονται συνολικά στο ύψος των Ευρώ 99,3 εκατ. Η Εταιρεία έχει σχηματίσει ισόποση πρόβλεψη εις βάρος των αποτελεσμάτων των χρήσεων 2011 και 2012. Για τις προαναφερόμενες αγωγές έχουν ορισθεί ημερομηνίες εκδίκασης το 2014 και 2015.

Ανάκτηση κόστους αγοράς Η/Ε των παραγωγών ΑΠΕ.

Με βάση το Ν. 4011/2011 Άρθρο 129 παρ.2, περίπτωση η´, ο ΔΕΔΔΗΕ συνάπτει συμβάσεις πώλησης Η/Ε που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ και συνδέονται με το δίκτυο διανομής των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις εν λόγω συμβάσεις. Τα καταβαλλόμενα ποσά ο ΔΕΔΔΗΕ θα πρέπει να τα ανακτά πλήρως κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν. 4001/2011 μέσω του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού που διαχειρίζεται η ΛΑΓΓΗΕ ΑΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ, τον Ιούλιο του 2012 γνωστοποίησε τις απόψεις του στην ΡΑΕ σχετικά με την διαδικασία εκκαθάρισης της αγοράς ΑΠΕ στα ΜΔΝ, με βάση το υφιστάμενο Νομικό-κανονιστικό πλαίσιο και αναμένει τις απόψεις της. Επί του παρόντος η ανάκτηση του κόστους αγοράς Η/Ε των ΑΠΕ στα ΜΔΝ, πραγματοποιείται μέσω τιμολογήσεων στη ΔΕΗ/Εμπορία (αγορασθείσα ενέργεια επί το μέσο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων παραγωγής στα ΜΔΝ) όπως αυτό το κόστος ορίζεται από την ΡΑΕ και η όποια παραμένουσα διαφορά (θετική ή αρνητική) τακτοποιείται μέσω εκατέρωθεν τιμολογήσεων του ΔΕΔΔΗΕ και ΑΔΜΗΕ.

Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, με βάση το Ν. 4001/2011 άρθρο 126 παρ.1 και άρθρο 129 παρ.1, υποχρεούται εντός τριμήνου από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης , να λάβει από την ΡΑΕ, άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Στο πλαίσιο αυτό , ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα, σχετικό φάκελο στην ΡΑΕ με όλα τα απαραίτητα στοιχεία και μεταξύ άλλων και σχέδια συμβάσεων του ΔΕΔΔΗΕ με τη Μητρική για τις μεταξύ τους σχέσεις αναφορικά με τη διαχείριση του Δικτύου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πρόγραμμα συμμόρφωσης.

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ, είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124 παρ.7 του Ν. 4001/2011). Το εν λόγω πρόγραμμα, καταρτίστηκε από τον υπεύθυνο συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ και υποβλήθηκε εμπρόθεσμα για έγκριση στην ΡΑΕ, η οποία το έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση στις 27-07-2012.

14.8 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συνεργασία ΔΕΗ ΑΕ με την Ισπανική εταιρεία Urbaser SA-Συμμετοχή στο διαγωνισμό της ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.

Η Waste Syclo, κοινή εταιρεία που ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας, κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.», όπου και προεπελέγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Αναμένεται η ολοκλήρωση της διαβούλευσης για τα τεύχη της Β Φάσης τα οποία και έχει αποστείλει η ΔΙΑΔΥΜΑ ΑΕ προς όλους τους συμμετέχοντες.

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο - Συνεργασία με τη Contour Global.

Το Μάρτιο του 2010 το κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global προεπελέγη μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου για την ανάπτυξη του ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X350 MW. Ο διαγωνισμός αυτός είχε προκηρυχθεί και κατά το παρελθόν χωρίς να ολοκληρωθεί. Λόγω των συνεχών αναβολών στις διαδικασίες έκδοσης του τελικού RfP, η Contour Global έχει αποσύρει τη συμμετοχή της από το Νοέμβριο 2011. Η ΔΕΗ βρίσκεται ήδη σε διαπραγματεύσεις με άλλο ενδιαφερόμενο που πιθανό να αντικαταστήσει την CG, για την από κοινού συμμετοχή στην τελική φάση του διαγωνισμού.

Το Μάρτιο του 2012, εκδόθηκε το τελικό κείμενο του RfP, σύμφωνα με το οποίο καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών οριζόταν η 28^η Σεπτεμβρίου 2012. Η ημερομηνία αυτή καθώς και άλλα σημεία του RFP είναι στη φάση αναθεώρησης μετά από διαβούλευση των συμμετεχόντων στο διαγωνισμό και της Αναθέτουσας Αρχής.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Τον Ιανουάριο του 2011, το Υπουργείο Οικονομικών της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ) δημοσίευσε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με αντικείμενο την εκμετάλλευση των υδάτινων πόρων του ποταμού Crna για ηλεκτροπαραγωγή από Υδροηλεκτρικούς σταθμούς, συμμετέχοντας σε σύμπραξη Δημοσίας - Ιδιωτικής συνεργασίας με την ELEM (Κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΠΓΔΜ). Ο διαγωνισμός αφορά το σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW). Δεσμευτικές προσφορές στην τελική φάση του διαγωνισμού υπέβαλαν την 15 Δεκεμβρίου 2011 η ΔΕΗ και η κινεζική CWE. Η κυβέρνηση της ΠΓΔΜ δεν έχει ακόμη ανακοινώσει τα αποτελέσματα του διαγωνισμού και τον ανάδοχο του έργου.

«Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα.

Τον Απρίλιο του 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα».

Το Φεβρουάριο του 2012 υπογράφηκε Σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ & ΚΑΠΕ, και έχει ξεκινήσει ο σχεδιασμός της υλοποίησης των επιμέρους προβλέψεων του Μνημονίου Συνεργασίας.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου - Συμμετοχή ΔΕΗ στο διαγωνισμό στη Δημοκρατία της Srpska στη Βοσνία Ερζεγοβίνη.

Τον Ιούνιο του 2011, η κυβέρνηση του διοικητικού τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας - Ερζεγοβίνης δημοσίευσε πρόσκληση για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina. Η ΔΕΗ τον Ιούλιο 2011 κατέθεσε «Επιστολή Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Η προθεσμία συμμετοχής στο διαγωνισμό έληξε στις 11 Αυγούστου 2011 και, πλην της ΔΕΗ, κατέθεσαν φάκελο η RWE και η κινεζική CWE.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΔΕΗ και της κυβέρνησης της Republic of Srpska για την κατακύρωση των ανωτέρω έργων ξεκίνησαν το Μάρτιο του 2012. Με την από 26 Ιουλίου 2012 επιστολή της, η Αναθέτουσα Αρχή ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι αποφάσισε να σταματήσει τις διαπραγματεύσεις με τη ΔΕΗ και τη CWE .

Παράλληλα η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα, με σκοπό αρχικά τη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska, επεκτείνοντας το σκοπό της Ίδρυσης της, διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδα. Στην κατεύθυνση αυτή έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με την Israeli Electric Cooperation για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας για πόντιση υποθαλάσσιου καλωδίου προς μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από Ισραήλ προς Ευρώπη (EuroAsia Interconnector Project).

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης που είχε αποκτήσει βάσει του Νόμου 2593/1998, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε.

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ από το 65% που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4ο τρίμηνο του

2011. Επίσης προβλέπεται η πώληση ποσοστού 31% από το 65% της ΔΕΣΦΑ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, κατά την ίδια χρονική περίοδο. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ, είναι σε συζητήσεις με το Ταμείο Αποκρατικοποίησης σχετικά με το θέμα του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ, ενόψει του στόχου ιδιωτικοποίησης της ΔΕΠΑ.

Με βάση το Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28/Α/14.2.2012) με τον οποίο εγκρίθηκε το Μνημόνιο Συνεννόησης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Τράπεζας της Ελλάδος, η Ελληνική Κυβέρνηση δεσμεύεται να ξεκινήσει την ιδιωτικοποίηση των ΔΕΠΑ/ΔΕΣΦΑ μετά το διαχωρισμό του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις δεσμεύσεις του νέου μνημονίου και ελέγχει τη διαδικασία για να εξασφαλιστεί ο ανταγωνισμός στην αγορά. Ειδικότερα, στο πρόγραμμα αποκρατικοποιήσεων του νέου μνημονίου, για τη ΔΕΠΑ / ΔΕΣΦΑ ορίζεται ως έναρξη της περιόδου αποκρατικοποίησης το 1^ο τρίμηνο του 2012.

Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 187/06-09-2011 Απόφασης της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (ΔΕΑΑ), το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) και το Ελληνικό Δημόσιο (ΕΔ) συνολόγησαν την από 16.11.2011 σύμβαση, σύμφωνα με την οποία το ΕΔ παραχώρησε στο ΤΑΙΠΕΔ την άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου που αντιστοιχούν στις μετοχές που κατέχει το ΕΔ στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ. Σύμφωνα με την 206/25.4.2012 Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων το ΕΔ παραχώρησε τις μετοχές που κατείχε στη ΔΕΠΑ στο Ταμείο (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012).

Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 201/04-10-2011 απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ η οποία ενέκρινε τον από κοινού με το Δημόσιο ορισμό ανεξάρτητου εκτιμητή για την αξιολόγηση του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ (option), το ΤΑΙΠΕΔ και η ΔΕΗ προχώρησαν σε από κοινού ανάθεση στο Χρηματοπιστωτικό Οίκο Citi για την παροχή υπηρεσιών ανεξάρτητου οικονομικού συμβούλου και τη γνωμοδότησή της ως προς την αξιολόγηση της εύλογης αποζημίωσης που θα πρέπει να λάβει η ΔΕΗ ΑΕ στην περίπτωση παραίτησής της από το παραπάνω δικαίωμα. Η Citi θα βασιστεί σε διεθνώς αναγνωρισμένες μεθόδους αξιολόγησης λαμβάνοντας υπόψη, στο βαθμό που εκείνη κρίνει σκόπιμο και απαραίτητο, τόσο τις μεθοδολογίες που αναφέρονται στην Αρχική Σύμβαση (Option Agreement) όσο και στις κοινές απόψεις των δύο μερών.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης στα καύσιμα

Με την ψήφιση στις 30.06.2011 από το Ελληνικό Κοινοβούλιο των μέτρων για την εφαρμογή του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015, επεβλήθη Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο φυσικό αέριο ύψους 1,5 Ευρώ/GJ με εφαρμογή από 1^η Σεπτεμβρίου του 2011 ενώ διπλασιάστηκε η επιβάρυνση του ΕΦΚ στο Μαζούτ από 19 Ευρώ/Mt σε 38 Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27 Ιουνίου του 2011.

Πώληση Μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια του Προγράμματος Αποκρατικοποιήσεων

Τον Ιούλιο του 2011, στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Ν. 3985 (ΦΕΚ Α' 151) προβλέπεται η πώληση ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 3^ο τρίμηνο του 2012. Στον Εφαρμοστικό Ν.3986 (ΦΕΚ Α' 152) ορίζεται ότι η παραπάνω πώληση θα γίνει μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στα πλαίσια της διαδικασίας για την περαιτέρω αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε. και με σκοπό την πώληση μετοχών κυριότητας του Δημοσίου ή/και μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων, ανέθεσε στις εταιρίες ALPHA BANK A.E., BANK OF AMERICA MERRILL LYNCH, CREDIT SUISSE SECURITIES (EUROPE) LIMITED και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το έργο του χρηματοοικονομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου. Στη συνέχεια, ανέθεσε στη δικηγορική εταιρεία «Κυριακίδης Γεωργόπουλος & Δανιόλος Ησαΐας ΔΙΚΗΓΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων ελληνικού δικαίου και στη δικηγορική εταιρεία «SHEARMAN STERLING LLP» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων αλλοδαπού και ευρωπαϊκού δικαίου.

Με την Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012) παρέχεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Οικονομικών να συνυπολογίσει με την ανώνυμη εταιρεία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» συμβάσεις με τις οποίες η τελευταία θα ασκεί για λογαριασμό του Δημοσίου τα δικαιώματα ψήφου που απορρέουν από την ιδιότητα του Δημοσίου ως κυρίου, των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου (ήτοι 39.440.000 μετοχές) μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αποκρατικοποίησής της όπως αυτή περιγράφεται στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012 -2015 (Ν. 3985/2011, ΦΕΚ Α' 151).

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Μνημόνιο Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO

Τον Ιανουάριο του 2012, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την υπογραφή Μνημονίου Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO - θυγατρική της DAMCO ENERGY και ΔΙΕΘΝΟΥΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗΣ - για την από κοινού σύσταση εμπορικής Ανώνυμης Εταιρείας, στην οποία η ΔΕΗ θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Σκοπός της νέας εταιρείας είναι η προώθηση, μέσω πανελλαδικού δικτύου franchising, ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ, κατά τη διακριτική ευχέρεια της Επιχείρησης. Η ΔΕΗ θα μετέχει επίσης κατά 49% και στο μετοχικό κεφάλαιο των εργοστασίων κατασκευής φωτοβολταϊκού εξοπλισμού PIRITIUM SA και SILCIO SA του Ομίλου, τα οποία θα προμηθεύουν στην εμπορική εταιρεία τον αντίστοιχο εξοπλισμό. Η οριστική συμφωνία συνεργασίας θα υπογραφεί μετά την ολοκλήρωση των απαραίτητων προπαρασκευαστικών ενεργειών.

Νέα Τιμολόγια Χαμηλής Τάσης 2012

Τα νέα τιμολόγια χαμηλής τάσης ισχύουν από την 05.01.2012 και με βάση αυτά:

- Η μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων στη Χαμηλή Τάση ανήλθε στο 9,2%, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών φόρων πλην του τέλους ΑΠΕ.
- Παραμένει αμετάβλητο το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) και τα τιμολόγια των πολυτέκνων.
- Οι λογαριασμοί ρεύματος για τους οικιακούς πελάτες κλιμακώνονται από 9,0% έως και 12,1%. Από τη μεσοσταθμική αύξηση των λογαριασμών των πελατών Χαμηλής Τάσης κατά 9,2% μόνο το 1,1% αναπληρώνει μέρος της αύξησης των κοστολογικών δαπανών της ΔΕΗ, για τη μεταβολή του κόστους ενέργειας. Το υπόλοιπο 8,1% αφορά σε αυξήσεις του κόστους για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας λόγω: Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου, επιβολής ΕΦΚ στο μαζούτ και στο ντίζελ και αύξησης των διεθνών τιμών υγρών καυσίμων κ.λ.π. 3,5%,
- ΕΦΚ στο φυσικό αέριο για ηλεκτροπαραγωγή 2,6%,
- Τέλος λιγνίτη 0,9% και ΦΠΑ 1,1%

Νέα τιμολόγια Μέσης Τάσης 2012

Σύμφωνα με το θεσμικό πλαίσιο, τα τιμολόγια Μέσης Τάσης απελευθερώθηκαν από την 01.01.2012. Τα νέα τιμολόγια της ΔΕΗ για τη Μέση Τάση άρχισαν να έχουν εφαρμογή για τις καταναλώσεις των πελατών της από την 01.02.2012. Η ΔΕΗ κατήρτισε τα νέα βασικά τιμολόγια λαμβάνοντας υπόψη τα κοστολογικά στοιχεία της Επιχείρησης για το 2012, το καταναλωτικό προφίλ των πελατών της, την άρση των στρεβλώσεων μεταξύ κατηγοριών πελατών και την απλοποίηση της τιμολόγησης των καταναλώσεων.

Νέα τιμολόγια Υψηλής Τάσης 2012

Τα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης, σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, είναι απελευθερωμένα. Η ΔΕΗ, στο πλαίσιο των υποχρεώσεων που απορρέουν από την ισχύουσα νομοθεσία, έχει καταρτίσει εναλλακτικά τιμολόγια, τα οποία είναι διακριτά ως προς το ανταγωνιστικό και ρυθμιζόμενο σκέλος. Τα τιμολόγια αυτά διαμορφώθηκαν μετά από σειρά μακρών διαβουλεύσεων.

Η ΔΕΗ διαμόρφωσε τα τελικά τιμολόγια Υψηλής Τάσης ενημερώνοντας παράλληλα τους πελάτες της να προσέλθουν για την υπογραφή των σχετικών συμβάσεων. Σε αντίθετη περίπτωση, η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία των συμβάσεων αυτών. Το χρονικό αυτό περιθώριο επεκτάθηκε μέχρι τις 30.6.2012 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πώληση CO₂

Η ΔΕΗ, προέβη στην πώληση 2.500.000 τόνων EUAs συνολικής αξίας Ευρώ 21 εκατ., στα πλαίσια της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου της των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου .

Ο ΑΔΜΗΕ ανέλαβε τη λειτουργία του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε

Το Φεβρουάριο του 2012, τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ανέλαβε ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 94,6%, η οποία συστάθηκε με βάση το Ν.4001/2011, σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΑΔΜ), όπως αυτό προβλέπεται από την κοινοτική νομοθεσία.

Έγκριση Προϋπολογισμού 2012 από το Δ.Σ.

Το Μάρτιο του 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τον Προϋπολογισμό του Ομίλου για το 2012. Οι παραδοχές του προϋπολογισμού για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία €/€ είναι \$109/bbl και 1,30 αντίστοιχα, ενώ τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας : Ευρώ 5,7 δισ.

Συνολικά Έσοδα : Ευρώ 6,2 δισ.

Περιθώριο EBITDA : 17% - 18%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, καθώς και από μεταβολές του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου και της εξέλιξης των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

Συμφηφισμός απαιτήσεων στενού Δημόσιου Τομέα με υποχρεώσεις από παρακρατούμενους φόρους

Η ΔΕΗ εντός του α τριμήνου του 2012, σε συμφωνία με την Δ.Ο.Υ Μεγάλων Επιχειρήσεων, προέβη σε συμφηφισμό οφειλών της από Φόρο Μισθωτών Υπηρεσιών (Φ.Μ.Υ), Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στην Ηλεκτρική Ενέργεια (ΕΦΚ Η/Ε) και λοιπούς φόρους, συνολικού ύψους Ευρώ 53 εκατ., με ισόποσες ληξιπρόθεσμες οφειλές προς τη ΔΕΗ από φτωχούς σηματοδότες της Αττικής (αρμοδιότητας ΥΠΟΜΕΔΙ μέχρι το Νοέμβριο του 2011 και στη συνέχεια της Περιφέρειας ΑΤΤΙΚΗΣ). Σημειώνεται ότι, οι οφειλές αυτές ξεκινούν από το 1998, ενώ μέχρι σήμερα η ΔΕΗ έχει προσφύγει στα Διοικητικά Δικαστήρια και έχει δικαιωθεί τελεσίδικα για 11 περιπτώσεις.

Επιστροφή Φόρου Εισοδήματος-Χρήση 2011

Τον Απρίλιο του 2012, η ΔΕΗ κατέθεσε τη Δήλωση Εισοδήματος της χρήσης 2011, στην αρμόδια Δ.Ο.Υ και λόγω του ότι η χρήση του 2011 έκλεισε με ζημίες, ποσό Ευρώ 129,8 εκατ. που είχε καταβληθεί κατά το προηγούμενο έτος ως προπληρωμή φόρου εισοδήματος χρήσης 2011 επεστράφη στη ΔΕΗ, στις 27.04.2012.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Τον Απρίλιο του 2012, με βάση το Ν. 4075/2012 άρθρο 58, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Εταιρεία Ευρώ 50 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς ρεύματος. Το ποσό της προκαταβολής θα πρέπει να επιστραφεί στο Γενικό Λογιστήριο του Κράτους την 31.8. 2012. Μετά από διαπραγμάτευση με το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους η ημερομηνία αυτή πρόκειται να παραταθεί και αναμένεται η οριστικοποίησή της.

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών

Συνεχίζονται οι εργασίες προετοιμασίας και ίδρυσης των θυγατρικών εταιρειών στη Βουλγαρία, Τουρκία και Γεωργία σύμφωνα με τις αποφάσεις που έλαβε το ΔΣ τον Απρίλιο του 2012.

Παροχή εγγύησης υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προς την τράπεζα HSBC Bank plc.

Τον Ιούνιο του 2012, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παροχή εγγύησης της ΔΕΗ προς την Τράπεζα HSBC Bank plc υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. για χρηματοδότηση ύψους Ευρώ 2εκατ.

Έναρξη λειτουργίας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Από την 1.5.2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αποτελεί 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ, μετά την απόσχιση του κλάδου Διανομής της ΔΕΗ, σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, λειτουργία και τη συντήρηση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Συνεργασία μεταξύ του Πανεπιστημίου Δυτικής Μακεδονίας και της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Ιούνιο 2012, υπεγράφη Προγραμματική Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ του Πανεπιστημίου Δυτικής Μακεδονίας και της ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η σχετική συνεργασία είναι η πρώτη που υλοποιείται στην Ελλάδα μεταξύ ενός Πανεπιστημίου και επιχείρησης – ενώ στο εξωτερικό ανάλογες συνεργασίες πραγματοποιούνται εδώ και δεκαετίες – έχει ως σκοπό την προαγωγή της εκπαίδευσης και της έρευνας, αξιοποιώντας την τεχνογνωσία και τις πολύ μεγάλες εμπειρίες της ΔΕΗ στον τομέα της ενέργειας.

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση

Τον Ιούνιο του 2012, κατά την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 26ης Ιουνίου 2012, μετά από αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου που μετέχει στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ με ποσοστό 51,12% και με αντίστοιχα δικαιώματα ψήφου, αποφασίσθηκε η αναβολή της Συνέλευσης, σύμφωνα με το άρθρο 39 παράγραφο 3 του κ.ν.2190/1920, ως ισχύει, και η πραγματοποίησή της στις 12 Ιουλίου 2012, οπότε και πραγματοποιήθηκε η νέα Γενική Συνέλευση

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Υδροηλεκτρικός Σταθμός Ιλαρίωνα

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Φράγματος του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα, με στόχο να ξεκινήσει σύντομα η δοκιμαστική λειτουργία του νέου ΥΗΣ Ιλαρίωνα. Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 165 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWH καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας.

ΦΠΑ

Η διαφορά συντελεστών ΦΠΑ μεταξύ εσόδων (13%) και εξόδων (23%), έχει δημιουργήσει σωρευτικά πιστωτικό υπόλοιπο ΦΠΑ ύψους Ευρώ 87,45 εκατ. μέχρι και τον Ιούνιο του 2012. Το υπόλοιπο αυτό, δημιουργήθηκε σταδιακά από τον Ιανουάριο του 2012.

Η ΔΕΗ κατέθεσε στις 25/07/2012 αίτηση επιστροφής ΦΠΑ, ύψους Ευρώ 60 εκατ. με ημερομηνία του πιστωτικού υπολοίπου τον Ιούνιο του 2012.

Ομολογιακό Δάνειο

Τον Αύγουστο του 2012, η ΔΕΗ προέβη στην παράταση της αποπληρωμής ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 85 εκατ., αρχικής λήξης την 25^η Αυγούστου 2012 μέχρι και την 15η Σεπτεμβρίου 2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας του Ομίλου έχουν ως εξής:

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2012 - 30.06.2012	01.01.2011 - 30.06.2011	01.01.2012 - 30.06.2012	01.01.2011 - 30.06.2011
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	419.249	437.594	48.603	11.665
Παραγωγή	1.396.763	1.223.620	366.402	221.641
Μεταφορά	-	140.277	-	69.903
Δίκτυο Διανομής	203.841	410.993	135.545	152.471
Προμήθεια (Εμπορία)	2.715.600	2.285.742	(447.084)	(151.356)
	4.735.453	4.498.226	103.466	304.324
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	240.401	189.434	(2.756)	(13.066)
Δίκτυο Διανομής	11.288	25.193	5.066	5.674
Προμήθεια (Εμπορία)	157.342	143.036	1.059	5.876
	409.031	357.663	3.369	(1.516)
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	232.126	165.707	15.547	(23.118)
Δίκτυο Διανομής	19.970	24.203	12.565	(4.182)
Προμήθεια (Εμπορία)	138.647	122.138	10.867	9.822
	390.743	312.048	38.979	(17.478)
<u>Διαχειριστής Δικτύου</u>	-	325.432	-	-
<u>Διαχειριστής Νησιών</u>	-	400.556	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(123.571)	(105.267)
Απαλοιφές Μητρικής	(2.648.099)	(3.189.991)	-	-
Σύνολο Μητρικής	2.887.128	2.703.934	22.243	180.063
ΑΔΜΗΕ	1.180.677	-	40.633	-
ΔΕΔΔΗΕ	524.815	-	26.044	-
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	11.378	(7.546)	4.352	5.413
Χρηματοοικονομικά Έξοδα θυγατρικών	-	-	(14.954)	(73)
Απαλοιφές Ομίλου	(1.666.015)	-	(31.427)	-
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(28.559)	(56.599)
Σύνολο Ομίλου	2.937.983	2.711.480	18.332	128.804

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2012 έως 30 Ιουνίου 2012

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 30 Αυγούστου 2012	Νόμιμος ελεγκτής: Ελεγκτική εταιρεία: Τύπος έκθεσης επισκόπησης: Παπαζογλου Παναγιώτης ΕΡΝΣΤ & Γιαν'Κ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε. Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης
--	---

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ					ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ				
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		01.01-30.06.2012	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		01.01-30.06.2011	
	30.06.2012	31.12.2011	30.06.2012	31.12.2011		01.01-30.06.2012	01.01-30.06.2011	01.04-30.06.2012	01.04-30.06.2011
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.816.066	13.702.609	11.906.571	11.885.466	Κύκλος εργασιών	2.937.983	2.711.480	1.405.019	1.337.005
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	89.237	92.703	87.958	92.512	Μικτά κέρδη / (ζημιές)	259.150	544.594	152.318	299.093
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	63.457	66.736	907.521	865.015	Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	163.983	268.322	90.373	108.698
Αποθέματα	865.824	847.585	625.584	793.809	Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	46.891	185.403	31.916	63.996
Απαιτήσεις από πελάτες	1.359.873	979.816	1.243.927	977.596	Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	18.332	128.804	19.742	35.500
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	583.420	584.425	461.856	495.465	Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0	0	0
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	5.398	6.435	5.398	6.435	Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)	18.332	128.804	19.742	35.500
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	226.756	364.495	93.033	339.539	Κατανεμούνται σε:				
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	17.010.031	16.644.804	15.331.848	15.455.837	- Ιδιοκτήτες μητρικής	17.686	128.804	19.096	35.500
ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					- Δικαιώματα μειοψηφίας	646	0	646	0
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200	Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	(1.037)	(10.448)	(1.977)	(2.680)
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679	Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	17.295	118.356	17.765	32.820
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	5.245.400	5.274.816	5.138.974	5.126.166	- Ιδιοκτήτες μητρικής	16.649	118.356	17.119	32.820
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.419.279	6.448.695	6.312.853	6.300.045	- Δικαιώματα μειοψηφίας	646	0	646	0
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	44.794	0	0	0	Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,072	0,5552	0,0823	0,1530
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.464.073	6.448.695	6.312.853	6.300.045	Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών απορβέσεων	483.350	603.809	251.475	276.138
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.415.710	3.565.542	3.092.449	3.142.670					
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.324.993	3.276.451	2.786.185	2.845.572					
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.740.253	1.662.936	1.538.658	1.559.066					
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.065.002	1.691.180	1.601.703	1.608.484					
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.545.958	10.196.109	9.018.995	9.155.792					
ΣΥΝΟΛΟ ΪΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	17.010.031	16.644.804	15.331.848	15.455.837					

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΪΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ				
	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2012	30.06.2011	30.06.2012	30.06.2011
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2012 και 01.01.2011 αντίστοιχα)	6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες)	17.295	118.356	12.855	113.836
Διανεμηθέντα μερίσματα	(2.115)	(183.280)	0	(183.280)
Λοιπά	198	2.451	(47)	2.485
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.06.2012 και 30.06.2011 αντίστοιχα)	6.464.073	6.707.055	6.312.853	6.679.375

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ				
1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες χώρες που εδρεύουν, τα ποσοστά συμμετοχής και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι:				
Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:				
Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.		Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)		100%	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΘΡΑΚΗΣ ΚΙΝΗΤΩΝ Α.Ε.)		94,59%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΥΠΕ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2010
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1	100%	Ελλάδα	2007
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1	100%	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC		100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC QUANTUM ENERGY LTD		51%	Κύπρος	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:				
Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006
WASTE SYCLO Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΝΗ ΠΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
GOOD WORKS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Φ/Β ΕΡΓΩΝ		49%	Ελλάδα	2005
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΔΦ ΕΝ GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2	46,60%	Ελλάδα	2007
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	2010

- Οι παραπάνω εταιρείες το β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκαν από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.
- Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΔΦ ΕΝ GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

- Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται στη σημείωση 8 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3.2 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2011, εκτός από αυτές που αναφέρονται στις σημειώσεις 3.2 και 5 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.06.2012 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαίτησια διαφορές	5.543	1.970
β) Φορολογικές προβλέψεις	10.677	10.677
γ) Λοιπές προβλέψεις	136.906	93.317

- Ο αριθμός των μεθοδολογηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2012 ήταν 20.534 και 11.675, αντίστοιχα (2011: 21.288 Όμιλος και Μητρική). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τούτης με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	83.597	268.976
β) Αγορές	459.175	1.510.261
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	380.020	997.422
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	270.252	1.214.435
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	957	720
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-

- Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθεται στη σημείωση 14.2 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την διαπραγμάτευση για την συνολική εξέταση όλων των διαφορών και αμοιβών απαιτήσεων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ που απορρέουν από την υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου παρατίθενται στις σημειώσεις 14.2 και 14.8 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύμβαση ρύθμισης των νέων οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάληψη Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη. Περισσότερες πληροφορίες για τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Από την 23η Απριλίου 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στις σημειώσεις 6 και 15 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Η απόφαση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 4 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.», μεταφέρεται στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όλες της δραστηριότητες της εκτός από τη λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία Λειτουργίας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.). Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε με απόφαση η οποία ολοκληρώθηκε τυπικά και λογιστικά εντός του β' εξαμήνου 2012. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόφασης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 5 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 409,4 εκατ. και Ευρώ 457,3 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2012, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων / διαθέσιμων προς πώληση	(1.037)	(1.037)
Σύνολο	(1.037)	(1.037)

- Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθεται στη σημείωση 14.2 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την διαπραγμάτευση για την συνολική εξέταση όλων των διαφορών και αμοιβών απαιτήσεων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ που απορρέουν από την υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου παρατίθενται στις σημειώσεις 14.2 και 14.8 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύμβαση ρύθμισης των νέων οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάληψη Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη. Περισσότερες πληροφορίες για τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Από την 23η Απριλίου 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στις σημειώσεις 6 και 15 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Η απόφαση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 4 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.», μεταφέρεται στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όλες της δραστηριότητες της εκτός από τη λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία Λειτουργίας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.). Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε με απόφαση η οποία ολοκληρώθηκε τυπικά και λογιστικά εντός του β' εξαμήνου 2012. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόφασης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 5 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 409,4 εκατ. και Ευρώ 457,3 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2012, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων / διαθέσιμων προς πώληση	(1.037)	(1.037)
Σύνολο	(1.037)	(1.037)

- Ο αριθμός των μεθοδολογηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2012 ήταν 20.534 και 11.675, αντίστοιχα (2011: 21.288 Όμιλος και Μητρική). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τούτης με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	83.597	268.976
β) Αγορές	459.175	1.510.261
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	380.020	997.422
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	270.252	1.214.435
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	957	720
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-

- Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθεται στη σημείωση 14.2 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την διαπραγμάτευση για την συνολική εξέταση όλων των διαφορών και αμοιβών απαιτήσεων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ που απορρέουν από την υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου παρατίθενται στις σημειώσεις 14.2 και 14.8 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύμβαση ρύθμισης των νέων οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάληψη Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη. Περισσότερες πληροφορίες για τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Από την 23η Απριλίου 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στις σημειώσεις 6 και 15 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Η απόφαση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 4 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.», μεταφέρεται στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όλες της δραστηριότητες της εκτός από τη λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία Λειτουργίας Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.). Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε με απόφαση η οποία ολοκληρώθηκε τυπικά και λογιστικά εντός του β' εξαμήνου 2012. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόφασης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 5 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 409,4 εκατ. και Ευρώ 457,3 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2012, αναλύονται ως εξής: