



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2013 - 30 Ιουνίου 2013)

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 29^η Αυγούστου 2013 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 2013, 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 29 Αυγούστου 2013

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 – 30/6/2013
(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 2013

- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το α' εξάμηνο 2013, είναι αυξημένα κατά € 97,3 εκατ. (+19,9%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2012 και ανήλθαν σε € 586,3 εκατ. έναντι € 489 εκατ., κυρίως ως αποτέλεσμα της μείωσης του κόστους του ενεργειακού μείγματος κατά € 146 εκατ. (-8,1%), με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 19,9%, σε σύγκριση με 16,6% το α' εξάμηνο του 2012.
- Το α' εξάμηνο του 2013, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 1.064 GWh (-3,5%), στις 29.217 GWh έναντι 30.281 GWh το α' εξάμηνο του 2012. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώθηκε κατά 3,3% (-923 GWh). Στο δεύτερο τρίμηνο του 2013, ο ρυθμός μείωσης της συνολικής ζήτησης επιβραδύνθηκε σε 2% από 4,9% στο πρώτο τρίμηνο.
- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά 479 GWh (-1,9%), σε 24.604 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης, παρά τη μικρή ανάκτηση μεριδίου 0,4 ποσοστιαίων μονάδων στη λιανική αγορά. Τα αντίστοιχα έσοδα αυξήθηκαν κατά 1,9% λόγω των τιμολογιακών αυξήσεων από 1.1.2013, οι οποίες αντισταθμίστηκαν μερικώς από τη μείωση του όγκου των πωλήσεων και την επιδείνωση του μείγματος πωλήσεων της ΔΕΗ.
- Ο κύκλος εργασιών σημείωσε μικρή αύξηση κατά € 13,2 εκατ. (+0,4%) και διαμορφώθηκε σε € 2.951,2 εκατ. από € 2.938 εκατ. το α' εξάμηνο του 2012. Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 43,1 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό. Το μέγεθος αυτό είναι μειωμένο κατά € 21,6 εκατ. σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2012 (€ 64,7 εκατ.) λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας, καθώς και από το γεγονός ότι στην αντίστοιχη περίοδο του 2012 υπήρχε αυξημένος αριθμός αιτήσεων για συνδέσεις με το δίκτυο από παραγωγούς ΑΠΕ (κυρίως Φ/Β).
- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 63,8% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2012 ήταν 67%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 1.635 GWh, που οφείλεται στη μικρότερη παραγωγή των μονάδων λιγνίτη και φυσικού αερίου, η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς από την αυξημένη υδροηλεκτρική παραγωγή. Επιπλέον, η παραγωγή τρίτων από ΑΠΕ αυξήθηκε στις 4.167 GWh (+1.195 GWh) και το αντίστοιχο μερίδιό τους στο ενεργειακό μείγμα της χώρας στο 14,3% από 9,8%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 255,5 εκατ. (-17%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2012, κυρίως λόγω των χαμηλότερων δαπανών για φυσικό αέριο και δευτερευόντως για υγρά καύσιμα. Το μεγαλύτερο μέρος της μείωσης των δαπανών για αγορές ενέργειας, το οποίο οφείλεται στη μείωση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) κατά 39,5%, από € 60,8/MWh σε € 36,8/MWh, αντισταθμίστηκε από την υψηλότερη δαπάνη για την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 106,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013, αυξημένη κατά € 105,8 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2012, λόγω του γεγονότος ότι από 1.1.2013, η ΔΕΗ δεν διαθέτει πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπής CO₂. Οι εκπομπές CO₂ για το α' εξάμηνο του 2013 ανήλθαν σε 18,8 εκατ. τόνους έναντι 22,9 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανήλθε σε € 10,3 εκατ. (-1,9%), μεταξύ των δύο περιόδων. Το μέγεθος αυτό προκύπτει αφού έχει αφαιρεθεί ποσό ύψους € 6 εκατ. από το συνολικό κόστος μισθοδοσίας το οποίο πρέπει να ανακτήσει η ΔΕΗ από το Κράτος και το οποίο αφορά 480 εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ και το ΤΑΥΤΕΚΩ.
Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 680 εργαζόμενους, από 20.534 την 30/6/2012 σε 19.854 την 30/6/2013.
Σημειώνεται ότι, παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν αθροιστικά κατά 4,3%.
- Το α' εξάμηνο του 2013, το 46% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 51,2% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στη μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 16,1% από 23,6% των συνολικών εσόδων. Αντίθετα, η συμμετοχή της δαπάνης για την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών αυξήθηκε σε 7,3% από 4,2%, ενώ για τα δικαιώματα CO₂ διαμορφώθηκε σε 3,6%. Οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6,4% των συνολικών εσόδων το α' εξάμηνο του 2013 έναντι 4,8% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 170,2 εκατ. έναντι € 52,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2012, ενώ τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε € 127,1 εκατ. έναντι € 22,9 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2013 περιέχεται στη Σημείωση 12 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Κύριο μέλημα του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας είναι η διασφάλιση, μέσω της εφαρμογής των κατάλληλων συστημάτων διαχείρισης κινδύνων, του εντοπισμού των σχετικών κινδύνων και της έγκαιρης και αποτελεσματικής αντιμετώπισής τους. Κρίνεται σκόπιμο πάντως να επισημανθεί, ότι τα συστήματα και οι πολιτικές διαχείρισης κινδύνων, από τη φύση τους, παρέχουν λελογισμένη και όχι απόλυτη ασφάλεια, διότι είναι σχεδιασμένα ώστε να περιορίζουν μεν την πιθανότητα επέλευσης των σχετικών κινδύνων και να αμβλύνουν τις επιπτώσεις τους, χωρίς ωστόσο να μπορούν να τους αποκλείσουν.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να διενεργεί, κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγωγών πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου 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 τη 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, κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών, αποφασίζεται η διενέργεια παραγωγών 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 H/E που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών H/E που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγωγών πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών.

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 H/E, 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 το α' εξάμηνο 2013 ανήλθε σε 65%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας υπερβαίνει το 98%.

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.

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 συμμετείχε, 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 2008-2012 το έλλειμμα ήταν της τάξεως των 21,3 εκατ. τόνων περίπου και η Μητρική Εταιρεία το κάλυψε πλήρως μέχρι την 31.12.2012.

Σε ό,τι αφορά την περίοδο 2013-2020, κατά την οποία δεν διατίθενται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στην Ευρωπαϊκή και τη διεθνή Αγορά για λόγους συμμόρφωσης και βελτιστοποίησης του χαρτοφυλακίου της, είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε διμερώς. Αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου αυξητικής μεταβολής της τιμής CO₂ η Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δρώντας κατά περίπτωση στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών.

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 των αναγκών συμμόρφωσης της προς το κείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, ειδικά αν τέτοιες δαπάνες δεν αντανάκλονται στα τιμολόγια. Η Μητρική Εταιρεία είναι εκτεθειμένη στον κίνδυνο ανόδου της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών για τις ποσότητες των δικαιωμάτων εκπομπών που πρόκειται να προμηθευθεί στο μέλλον για την ικανοποίηση της εν λόγω ανάγκης. Επισημαίνεται ότι έχει ληφθεί κατ' αρχήν απόφαση στο Επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη στήριξη της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, μέσω της απόσυρσης ποσότητας δικαιωμάτων στην αρχή της περιόδου 2013-2020 και της επαναδιάθεσής τους στο τέλος της (Backloading).

Πιστωτικός Κίνδυνος

Παρά τη διασπορά των πωλήσεων Η/Ε σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η οικονομική κρίση και η συνεχιζόμενη ύφεση επηρεάζουν 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.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί εξ' αιτίας της συνέχισης της ύφεσης, ενώ επιπρόσθετα:

- η συνείσπραξη του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων (ΕΕΤΑ - πρώην ΕΕΤΗΔΕ) μέσω του λογαριασμού της ΔΕΗ,
- η σημαντική αύξηση – μετά από απόφαση της ΡΑΕ – όσον αφορά στο Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που επιβαρύνει τους λογαριασμούς ρεύματος,

αναμένεται να επηρεάσουν το βαθμό καθυστέρησης για την είσπραξη των λογαριασμών Η/Ε, με αποτέλεσμα να δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες της Μητρικής Εταιρείας σε κεφάλαιο κίνησης, ιδιαίτερα δε, αν συνεκτιμηθεί και το γεγονός ότι το τέλος ΕΤΜΕΑΡ αποδίδεται ανεξάρτητα από το αν έχει εισπραχθεί ή όχι.

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το ισχύον Νομοθετικό Πλαίσιο, δεν επιτρέπεται η διακοπή της ηλεκτροδότησης σε περίπτωση μη καταβολής του ΕΕΤΑ, παρά μόνο σε περίπτωση ληξιπρόθεσμης οφειλής από ρεύμα.

Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την επίδραση των προαναφερομένων κινδύνων και λαμβάνει κάθε δυνατό μέτρο για τον περιορισμό των επιπτώσεων, στο πλαίσιο της ισχύουσας νομοθεσίας και του υφιστάμενου Ρυθμιστικού Πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε.

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 του. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος έχει ενταθεί τα τελευταία χρόνια λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη ρευστότητα ακόμα και μετά την ανακεφαλαιοποίηση. Έτσι, ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης που δημιουργούνται από:

- την αύξηση του βαθμού καθυστέρησης στην είσπραξη λογαριασμών ρεύματος, λόγω της συνεχιζόμενης ύφεσης και της συνείσπραξης του Ειδικού Τέλους Ακινήτων,
- τη διεύρυνση των ορίων των ευπαθών ομάδων οι οποίες δικαιούνται διευκολύνσεων μέσω διακανονισμών
- την επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη και υποχρεωτική απόδοση φόρων και τελών,
- τις στρεβλώσεις στη χονδρεμπορική αγορά που επιβαρύνουν το κόστος της Η/Ε για τους προμηθευτές.
- το χρέος που δημιουργήθηκε από τους Προμηθευτές Η/Ε 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,

έχουν ως αποτέλεσμα πρόσθετες πιέσεις στη ρευστότητα του Ομίλου, ενώ, λόγω της προαναφερθείσας κατάστασης, καθίσταται δυσχερέστερη η εξεύρεση κεφαλαίου κίνησης, καθώς και η χρηματοδότηση νέων έργων. Στο ίδιο πλαίσιο, από τη 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 και η πρόσβαση σε ρευστότητα έχουν αρνητικά επηρεασθεί από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας, ενώ η αβεβαιότητα που απορρέει από την οικονομική 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

Ο Όμιλος μπορεί να επηρεαστεί από ενδεχόμενες εξελίξεις στο Ελληνικό Τραπεζικό Σύστημα δεδομένου ότι, το τελευταίο χρηματοδοτεί το 53,2 % του χαρτοφυλακίου των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό κυρίως στη Χονδρεμπορική Αγορά. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, συνέχιση των στρεβλώσεων στη χονδρεμπορική αγορά που ενισχύουν τον ανταγωνισμό ή/και ενέργειες από τον ανταγωνισμό ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματά της.

Συγκεκριμένα, στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής Αγοράς, η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην ολοένα αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας 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 Τελευταίου Καταφυγίου» (ΠΤΚ) όσο και ως «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας» (ΠΚΥ) προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια πρακτικά το σύνολο της Αγοράς.

Κίνδυνοι από την ανάπτυξη ανταγωνισμού στη Λιανική Αγορά

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει τον ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση με τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών οι οποίοι ενδέχεται να αποσπάσουν από την Εταιρεία μέρος των πελατών.

Στην περίπτωση που η ανάπτυξη αγοράς ανταγωνισμού στην Προμήθεια υλοποιηθεί εκ νέου κατά τρόπο που δεν διασφαλίζονται

- η επίλυση των υφισταμένων στρεβλώσεων
- συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των Προμηθευτών στην αγορά, προμήθειας ενέργειας
- ανταγωνιστικά τιμολόγια

τότε ενδέχεται να αυξηθεί η οικονομική επιβάρυνση της Εταιρείας πλήττοντας συγχρόνως την πελατειακή της βάση.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες

Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Μνημονίου (Μάιος 2013 / Ιούλιος 2013), καθώς και τις υποχρεώσεις της χώρας που απορρέουν τόσο από την κοινοτική όσο και την εθνική νομοθεσία, τα τιμολόγια Χ.Τ., από 01.07.2013, απελευθερώνονται πλήρως για τους τελικούς καταναλωτές, μη συμπεριλαμβανομένων των ευπαθών ομάδων. Παρά τις εκφρασθείσες επιφυλάξεις για αύξηση των τιμολογίων ΧΤ, απαιτούνται, σύμφωνα πάντα με το Μνημόνιο και τις αναθεωρήσεις του, τιμολόγια ενέργειας που να αντανakλούν το κόστος, ώστε να εισέλθουν νέοι «παικτές» στην αγορά και μέσω της αύξησης του ανταγωνισμού να μειωθεί το κόστος ηλεκτρικής ενέργειας.

Ήδη έχει υλοποιηθεί αύξηση των τιμολογίων ΧΤ από 1.1.2013 η οποία αντιστοιχεί σε ποσοστό 8,8% . Σύμφωνα με ΥΑ, μετά τη Γνωμοδότηση ΠΑΕ 3/2013 τα τιμολόγια ΧΤ δεν αναπροσαρμόστηκαν από 1.5.2013. Η ΔΕΗ επεξεργάζεται σενάρια σταδιακής προσαρμογής των Τιμολογίων ΧΤ, ώστε να εναρμονίζονται με τις ως άνω προβλέψεις του Μνημονίου, συμβάλλοντας στη βελτίωση της ρευστότητάς της.

Στις 16.5.2012 η ΠΑΕ με την υπ' αριθ. 346/2012 Απόφασή της, 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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ή την έκδοση απόφασης του αρμόδιου Διαιτητικού Δικαστηρίου, ή ενδεχομένως ενωρίτερα αν 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 ΠΑΕ ενώπιον της Δικαιοσύνης και κάθε Αρχής, Εθνικής ή/και Ευρωπαϊκής.

Επιπρόσθετα στις αρχές Αυγούστου 2013, η ΔΕΗ, ανακοίνωσε για τις παροχές Υψηλής και Μέσης Τάσης, δεκαπέντε (15) νέα τιμολόγια – επτά (7) στην Υψηλή Τάση (Υ.Τ.) και οκτώ (8) στη Μέση Τάση (Μ.Τ.), παρέχοντας τη δυνατότητα στους πελάτες για ευρύτερη επιλογή του πλέον κατάλληλου τιμολογίου που προσοιδιάζει με το καταναλωτικό τους προφίλ. Από το σύνολο των οκτώ (8) τιμολογίων ΜΤ, τα τέσσερα αφορούν σε μεγάλους πελάτες με ετήσια κατανάλωση ανά παροχή άνω των 13 GWh.

Σε περίπτωση μη αποδοχής των ως άνω τιμολογιακών προτάσεων από μερίδα πελατών, υφίσταται ενδεχόμενος κίνδυνος δημιουργίας εμπλοκών, με συνακόλουθες αρνητικές επιπτώσεις στη ρευστότητα και στα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από το Ρυθμιστή περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, του ΔΝΤ, της Ε.Ε. και της ΕΚΤ, καθώς και αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη λειτουργία της αγοράς Η/Ε, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις, στα οικονομικά αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου. Χαρακτηριστικό παράδειγμα αποτελεί η, αμφισβητούμενη από την ΔΕΗ, πρόσφατη απόφαση της ΠΑΕ 285/2013 (ΦΕΚ Β 1792/25.7.2013), βάσει της οποίας ο ΛΑΓΗΕ φέρεται να αξιώνει από τη Εταιρεία ποσό ύψους € 96,6 εκατ. που προκύπτει από την εφαρμογή μεθοδολογίας επιμερισμού πληρωμών στους παραγωγούς Η/Ε λόγω σωρευμένων ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού που δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012.

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 ΥΚΩ. 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 2013 αναμένεται να καθορισθεί νέα μεθοδολογία υπολογισμού του εν λόγω ανταλλάγματος των ΥΚΩ για τα έτη 2012 & 2013, αφού προηγηθεί σχετική διαβούλευση της ΡΑΕ, σύμφωνα και με τις προβλέψεις του Ν4001/2011 ως ισχύει. Παρ' όλα αυτά, η έλλειψη μεθοδολογίας υπολογισμού ανταλλάγματος των ΥΚΩ, εγείρει κινδύνους για τα οικονομικά δεδομένα της Μητρικής Εταιρείας, τόσο σε επίπεδο πρόβλεψης, όσο και σε επίπεδο αποτελεσμάτων.

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι - αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχει οριστικοποιηθεί ακόμη το μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και οι μέχρι στιγμής εκδοθείσες από πλευράς ΡΑΕ Αποφάσεις είναι μεταβατικές, το πλαίσιο της υπόψη αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - και κατά συνέπεια και η αγορά προμήθειας ενέργειας - παραμένει ασταθές, υπό την έννοια διαρκώς διαμορφούμενων και αναμορφούμενων κανονιστικών ρυθμίσεων και λοιπών εξελίξεων. Κατά συνέπεια, υποβάσκουν κίνδυνοι οι οποίοι ενδέχεται να επηρεάσουν τη δραστηριότητα της Εμπορίας και κατ' επέκταση τη λειτουργία της Μητρικής Εταιρείας.

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

Η τρίτη αναθεώρηση του Δευτέρου Μνημονίου που συμφωνήθηκε μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου τον Ιούλιο 2013, προβλέπει συγκεκριμένες δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε., ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή/και εφαρμογή των οποίων μπορεί να δημιουργήσει κινδύνους στον Όμιλο.

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, 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 την ιδιωτικοποίηση του ΑΔΜΗΕ και τη δημιουργία μιας νέας καθετοποιημένης εταιρείας Παραγωγής και Εμπορίας ηλεκτρισμού («Μικρής ΔΕΗ»), αν δεν συνοδεύονται από διασφάλιση ευλόγου τιμήματος και διακράτησης του προϊόντος της πώλησης στον Όμιλο θα επηρεάσουν αρνητικά την αποτίμηση και τις προοπτικές της Μητρικής Εταιρείας.

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 – στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

Η πιθανότητα υποβάθμισης της πιστοληπτικής αξιολόγησης της ΔΕΗ και των θυγατρικών θα μπορούσε να έχει επιπτώσεις στη χρηματοδότηση και στο κόστος δανεισμού τους.

Υδρολογικές συνθήκες

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας που έχει πολύ σημαντική επίδραση στην κερδοφορία του Ομίλου, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, ο Όμιλος διαθέτει μακρόχρονη εμπειρία και τεχνογνωσία που του επιτρέπει να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους υδάτινους πόρους που αποταμιεύονται στους ταμιευτήρες.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μακροπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής. Παρά ταύτα, πρέπει να επισημανθεί ότι η έλλειψη προσωπικού στα Ορυχεία, για τη λειτουργία του εξοπλισμού και της άμεσης υποστήριξής του, αποτελεί πιθανό κίνδυνο μείωσης της ετήσιας εξόρυξης λιγνίτη, με αποτέλεσμα την ενδεχόμενη αδυναμία κάλυψης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων των λιγνιτικών σταθμών.

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 δικών, 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 και στις ταμειακές ροές 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 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 47 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 τόσο στη Μητρική Εταιρεία όσο και σε επίπεδο θυγατρικών βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες. Επίσης, 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 σημαντικά 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 απόρριψη 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.

Τα προαναφερόμενα αποκτούν ουσιαστική και πρόσθετη βαρύτητα για μια υπό αποκρατικοποίηση εταιρεία, στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται από τις προβλέψεις του επικαιροποιημένου Μνημονίου (Ιούλιος 2013).

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και δύσκολα 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 έχει προβλέψει οργανωτικά αλλά δεν έχει στελεχώσει (κυρίως για τους λόγους που αναφέρονται πιο πάνω σχετικά με το ανθρώπινο δυναμικό) τη Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στα αρμόδια όργανα διοίκησης την έγκριση του σχεδιασμού και 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.

Υγεία, 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.

Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, 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 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 Η/Ε. 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 κ.α., καθώς και να αυξήσουν το κόστος.

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθενται σε κινδύνους συνδεδεμένους με την αδειοδότηση των δραστηριοτήτων τους.

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε ότι αφορά την αξία των συμμετοχών τους και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους εκτίθενται στους ακόλουθους κινδύνους:

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή / και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησης της ωφέλιμης ζωής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Η Μητρική Εταιρεία έχει ως πολιτική να εξετάζει κατά περίπτωση και μόνο την παροχή εγγυήσεων ή/και τη χορήγηση ενδοομιλικών δανείων μόνο σε θυγατρικές ή συνδεδεμένες εταιρείες.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2013

Για το σύνολο του έτους και λαμβάνοντας υπόψη:

- μέση τιμή πετρελαίου Brent \$105,0 /bbl και μέση ισοτιμία \$/€ 1,28 για το διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2013,
- ετήσια έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας € 5,9 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 16,5% - 17,0%, 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 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(473.207)	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	45.027	-	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(129.349)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	1	-
	45.027	(602.556)	43.489	(646.830)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(96)
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)	172.886	-	144.561	-
Waste Syclo S.A.	100	-	61	-
	172.986	-	144.622	(96)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2013 και την 30 Ιουνίου 2012 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2013		30 Ιουνίου 2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.704	(803.132)	4.609	(561.266)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.290	-	2.967	(2.070)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	59.526	(432.951)	177.803	(487.750)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	64.520	(1.236.083)	185.379	(1.051.086)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(337)
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	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	38.957	(2.768)	38.227	(3.942)
	38.957	(2.768)	38.232	(4.279)

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	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	31.12.2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	67.130	73.879	9.292	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	96.870	254.936	(8.845)	(34.402)
	164.000	328.815	447	(27.544)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30-Ιουν-13		31-Δεκ-12	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	244.732	(241.090)	363.420	(366.705)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30-Ιουν-13		30-Ιουν-12	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	70.847	(144.010)	45.365	(454.896)

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.

Σημειώνεται ότι, την 15.02.2013 η ΔΕΗ Α.Ε. μεταβίβασε στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατείχε στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Ως συνέπεια ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δεν αποτελεί πλέον συνδεδεμένο μέρος της ΔΕΗ Α.Ε.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	71	218	28	62
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	58	34	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	54	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	27	19	-	-
- Λοιπές παροχές	53	91	53	79
	263	362	81	141
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	166	509	138	498
- Εργοδοτικές εισφορές	52	81	42	81
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	5	-	-
	218	595	180	579
	481	957	261	720

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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.

Αθήνα 29 Αυγούστου 2013

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 Α.Ε. της 30^{ης} Ιουνίου 2013 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

Εφιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

1) Στη σημείωση 3 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αναφέρεται ότι την 30η Ιουνίου 2013, 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, ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία διαπραγματεύσεων με δανειστικές τράπεζες στο πλαίσιο μνημονίου αμοιβαίας συνεννόησης (MOU) με τις συμμετέχουσες Τράπεζες, το οποίο υπεγράφη τον Ιούνιο του 2013, 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.

2) Στη σημείωση 11 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης όπου περιγράφεται απαίτηση του ΛΑΓΗΕ έναντι της Εταιρείας αναφορικά με την εφαρμογή της μεθοδολογίας επιμερισμού πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του ΗΕΠ στους παραγωγούς. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2013.

3) Στη σημείωση 11 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.

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, 29 Αυγούστου 2013

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Παναγιώτης Ι.Κ. Παπάζογλου

A.M. ΣΟΕΑ 16631
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ
A.M. ΣΟΕΑ 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 2013**

**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 29 Αυγούστου 2013 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
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	13
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	17
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	17
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	18
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	18
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	19
9. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	24
10. ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	24
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	25
ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	25
ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	25
ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	34
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	37
ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	39
12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	41
13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	42
14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	43

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.06.2012	01.04.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.04.2012- 30.06.2012	01.01.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.06.2012	01.04.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.04.2012- 30.06.2012
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.856.473	2.802.493	1.416.405	1.354.858	2.847.127	2.795.484	1.410.065	1.350.755
Λοιπές Πωλήσεις	94.732	135.490	47.964	50.161	72.145	91.644	36.512	19.294
	2.951.205	2.937.983	1.464.369	1.405.019	2.919.272	2.887.128	1.446.577	1.370.049
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	9	361.356	360.904	180.936	181.033	198.172	99.673	31.543
Καύσιμα		839.353	1.048.979	431.950	462.489	839.353	1.048.979	462.489
Αποσβέσεις		235.234	255.473	113.630	128.586	202.654	224.161	112.011
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας		775.955	812.229	363.681	380.156	784.422	818.106	399.002
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		34.461	29.501	12.817	14.096	147.809	147.708	62.387
Τέλη Διανομής		-	-	-	-	210.288	198.107	198.107
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων		106.152	448	35.496	(20.465)	106.152	448	(20.465)
Λοιπές Προβλέψεις		188.980	142.449	90.643	95.385	182.070	84.413	48.692
Χρηματοοικονομικά έξοδα		130.596	138.525	65.504	70.556	116.962	58.816	62.333
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(23.041)	(21.612)	(12.746)	(11.949)	(22.021)	(12.155)	(47.999)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα		128.470	118.359	55.577	67.708	42.751	10.829	18.321
(Κέρδη) / Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(1.486)	(488)	(1.059)	(353)	-	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων (Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές		4.727	-	2.479	-	4.727	2.479	-
		238	667	311	203	238	311	203
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		170.210	52.549	125.150	37.574	105.695	24.912	43.425
Φόρος Εισοδήματος	5, 9	(43.100)	(29.691)	(47.398)	(13.306)	(42.894)	(8.885)	839
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)		127.110	22.858	77.752	24.268	62.801	16.027	44.264
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας			22.212		23.622			
Δικαιώματα μειοψηφίας			646		646			
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,55	0,10	0,34	0,10			
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000			

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)		(αναμορφωμένο)	
	01.01.2013- 30.06.2013	01.01.2012- 30.06.2012	01.04.2013- 30.06.2013	01.04.2012- 30.06.2012	01.01.2013- 30.06.2013	01.01.2012- 30.06.2012	01.04.2013- 30.06.2013	01.04.2012- 30.06.2012
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	127.110	22.858	77.752	24.268	62.801	16.027	59.379	44.264
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Κέρδη/(Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	249	(1.037)	-	(1.977)	249	(1.037)	-	(1.977)
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	249	(1.037)	-	(1.977)	249	(1.037)	-	(1.977)
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	(5.293)	(5.658)	(5.293)	(5.658)	(2.298)	(2.669)	(2.298)	(2.669)
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των αναλογιστικών κερδών / (ζημιών)		1.132		1.132		534		534
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(78.044)		3.806		(61.387)			
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	(83.337)	(4.526)	(1.487)	(4.526)	(63.685)	(2.135)	(2.298)	(2.135)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(83.088)	(5.563)	(1.487)	(6.503)	(63.436)	(3.172)	(2.298)	(4.112)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	44.022	17.295	76.265	17.765	(635)	12.855	57.081	40.152
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας		16.649		17.119				
Δικαιώματα μειοψηφίας		646		646				

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013**

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

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2013	(αναμορφωμένο) 31/12/2012	30/6/2013	(αναμορφωμένο) 31/12/2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12.912.614	12.903.591	11.147.210	11.143.858
Ασώματες ακινητοποιήσεις	49.192	54.377	48.444	53.445
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.586	5.021	3.586	5.021
Λοιπά	6,7 49.363	54.178	1.093.195	1.097.864
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.014.755	13.017.167	12.292.435	12.300.188
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό :				
Αποθέματα	817.947	855.337	609.390	629.599
Απαιτήσεις	1.708.246	1.765.681	1.640.840	1.703.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	131.803	141.500	131.803	141.500
Χρηματικά διαθέσιμα	403.031	279.427	322.847	221.208
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	3.061.027	3.041.945	2.704.880	2.695.886
Σύνολο Ενεργητικού	16.075.782	16.059.112	14.997.315	14.996.074
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	4.199.530	4.284.610	3.490.885	3.559.308
Αποθεματικά	9 126.721	131.765	223.689	225.738
Αποτελέσματα εις νέο	9 1.167.611	1.039.337	1.754.952	1.690.976
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.720.399	5.682.249	5.696.063	5.702.559
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	10 3.368.732	3.302.887	3.094.399	3.026.223
Προβλέψεις	9 668.702	647.197	393.871	380.561
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.608.464	2.546.126	2.452.416	2.399.647
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.645.898	6.496.210	5.940.686	5.806.431
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.773.553	1.949.766	1.652.082	1.790.061
Μερίσματα πληρωτέα	5.954	175	5.954	175
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	150.644	128.619	135.270	116.392
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	10 100.129	301.529	50.000	241.500
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	10 1.679.205	1.500.564	1.517.260	1.338.956
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.709.485	3.880.653	3.360.566	3.487.084
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	16.075.782	16.059.112	14.997.315	14.996.074

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>											
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία	Κεφαλ/μένες υπεραξίες	Εύλογη αξία διαθέσιμων	Αφορολόγητα	Σύνολο	Σύνολο	Σύνολο		
		αναπρ/γής παγίων		φορολογικών αναπρ/γών παγίων	προς πόληση χρημ/κών στοιχείων	και λοιπά αποθεματικά	λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Ιδίων κεφαλαίων	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Ιδίων κεφαλαίων	
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	53.369	53.120	973.961	6.345.772	-	6.345.772
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	22.212	22.212	646	22.858
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(1.037)	(4.526)	(5.563)	-	(5.563)	-	(5.563)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(1.037)	(4.526)	(5.563)	22.212	16.649	646	17.295
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(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
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(571)	(571)	-	(571)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.933.122	(947.342)	(1.286)	48.843	47.557	1.001.649	6.316.356	44.794	6.361.150
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)	(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249	-	5.682.249
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	127.110	127.110	-	127.110
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(78.044)	-	249	(5.293)	(5.044)	-	(83.088)	-	(83.088)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(5.293)	(5.044)	127.110	44.022	-	44.022
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(7.036)	-	-	-	-	7.036	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)	-	(5.800)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(72)	(72)	-	(72)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.199.530	(947.342)	-	19.230	19.230	1.167.611	5.720.399	-	5.720.399

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπρ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων	
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		Αποτελέσματα εις νέο
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	128.599	128.350	1.598.842	6.272.352
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	16.027	16.027
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(1.037)	(2.135)	(3.172)	-	(3.172)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(1.037)	(2.135)	(3.172)	16.027	12.855
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(11.360)	-	-	-	-	11.360	-
Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(38.603)	-	-	-	-	38.603	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.161.169	(947.342)	(1.286)	126.464	125.178	1.664.785	6.285.160
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)	(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	62.801	62.801
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(61.387)	-	249	(2.298)	(2.049)	-	(63.436)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(2.298)	(2.049)	62.801	(635)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(7.036)	-	-	-	-	7.036	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.490.885	(947.342)	-	116.198	116.198	1.754.952	5.696.063

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.06.2012	01.01.2013- 30.06.2013	(αναμορφωμένο) 01.01.2012- 30.06.2012
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	170.210	52.549	105.695	24.912
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	343.160	357.942	307.870	323.587
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(38.040)	(38.575)	(35.330)	(35.344)
Χρεωστικοί τόκοι	118.933	128.966	106.058	114.562
Λοιπές αναμορφώσεις	235.145	69.840	230.652	(6.584)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(82.245)	(441.354)	(104.731)	(343.050)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(181.413)	387.902	(171.445)	163.514
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	216.998
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	565.750	517.270	438.769	458.595
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(393.006)	(479.107)	(310.264)	(416.871)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	1.523	6.942	1.522	3.902
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	23.041	21.612	22.021	20.403
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	(2.704)	(2.328)	(3.044)	(2.000)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	-	(120.167)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(371.146)	(452.881)	(289.765)	(514.733)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(69.900)	134.993	(60.000)	85.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	285.000	567.500	285.000	540.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(172.148)	(775.569)	(170.065)	(695.986)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(113.952)	(129.017)	(102.300)	(119.347)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(35)	-	(35)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(71.000)	(202.128)	(47.365)	(190.368)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	123.604	(137.739)	101.639	(246.506)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	279.427	364.495	221.208	339.539
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	403.031	226.756	322.847	93.033

Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 9 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

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 2013

(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 το 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^η Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

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

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Την 1.12.2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ».

Την 1.5.2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

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 30 Ιουνίου 2013, ήταν 19.854 (2012: 20.534). Στις 30 Ιουνίου 2013, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 110 υπάλληλοι, (2012: 80).

Από αυτούς, το Α' εξάμηνο 2013, 102 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2012: 36), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.114 (2012: Ευρώ 1.735) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2013. Επίσης 443 υπάλληλοι της ΔΕΗ αποσπάστηκαν εντός του Α' Εξαμήνου 2013 στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΤΑΠ ΔΕΗ και 37 υπάλληλοι ΔΕΗ στο ΙΚΑ-ΤΑΠ/ΔΕΗ, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 9.991.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 63 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.132 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.183 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 232.340 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». 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 μήκους 1.915,9 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17,2 υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με το άρθρο 12 του Ν. 4138/2013 τροποποιείται και συμπληρώνεται το άρθρο 6 του Ν.3486/2011. Η συμπλήρωση αφορά το δικαίωμα του ΤΑΙΠΕΔ να ζητά από τις διοικήσεις των εταιρειών των οποίων είναι μέτοχος ή επί των μετοχών των οποίων ασκεί τα δικαιώματα ψήφου ή των οποίων περιουσιακά στοιχεία του έχουν μεταβιβαστεί προς μεταβίβαση, ενόψει της αποκρατικοποίησής τους, όλες τις πληροφορίες, που αφορούν στο νομικό πρόσωπο και είναι, ανάλογα με τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε εταιρείας, απαραίτητες, προκειμένου οι προεπιλεγέντες υποψήφιοι επενδυτές να μπορούν με εμπειρισταμένο τρόπο να αξιολογούν τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις, την οικονομική κατάσταση, τα κέρδη, τις ζημίες και τις προοπτικές της εταιρείας, αποκλειστικά και μόνο προς το σκοπό της διενέργειας του νομικού, οικονομικού και τεχνικού ελέγχου των εταιρειών αυτών (due diligence) στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης. Στις ανωτέρω πληροφορίες περιλαμβάνονται και πληροφορίες που χαρακτηρίζονται ως εμπιστευτικές βάσει συμβάσεων που δεσμεύουν τις εν λόγω εταιρείες, εφόσον οι συμβάσεις αυτές διέπονται από το ελληνικό δίκαιο.
- Στις 28.04.2013 ψηφίστηκε ο Ν. 4152 (ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013), σύμφωνα με τον οποίο :
 - Θεσπίζεται Έκτακτο Ειδικό Τέλος Ακινήτων (ΕΕΤΑ) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01.05.2013 έως την 31.12.2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά 15%.
 - Περιλαμβάνονται ρυθμίσεις θεμάτων ΑΠΕ και ειδικότερα
 - θέματα πρόσβασης στα δίκτυα Η/Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- θέσπιση ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής Η/Ε ύψους 1.000 €/ΜW το οποίο καταβάλλεται εντός του πρώτου τριμήνου κάθε ημερολογιακού έτους στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ υπέρ του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν. 2773/1999
- τροποποιήσεις του Ν. 4001/2011 σχετικά με τις πληρωμές παραγωγών και προμηθευτών που αφορούν τα έσοδα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν. 2773/1999, και συγκεκριμένα αναφέρεται ότι τα ποσά που καταβάλλουν οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές στα πλαίσια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων θα αντανακλούν κατ'ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό θερμικό κόστος συμβατικών σταθμών και θα αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα
- ρυθμίσεις για Φ/Β σταθμούς, όπου μεταξύ άλλων προβλέπεται η αναστολή έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σύνταξης Συμβάσεων Σύνδεσης Φ/Β σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με το Σύστημα ή το Δίκτυο συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εξαιρούνται οι εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στην ΚΥΑ «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων»), και διαμορφώνονται νέα ποσοστά για την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Η ισχύς των ως άνω διατάξεων αρχίζει από τη δημοσίευση του νόμου στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, δηλαδή από τις 9.5.2013.

- Με την Πράξη 15/24.7.2013 του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013) εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ ΑΕ, το οποίο περιλαμβάνει τρεις βασικές ενότητες:
 1. Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του Διαχειριστή Συστήματος ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της).
 3. Αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ ΑΕ.
 1. Ο ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ θα γίνει μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου υπέρ επενδυτή, με το ακόλουθο χρονοδιάγραμμα :

Φάση I: Είσοδος επενδυτή μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου (απόκτηση ποσοστού έως 49% του ΑΔΜΗΕ), με παράλληλη ανάληψη της διοίκησης της εταιρείας από τον επενδυτή (εκτίμηση διάρκειας έως Δεκέμβριο 2013).

Φάση II: Συμβατική υποχρέωση απόκτησης από τον προτιμητέο επενδυτή επιπλέον ποσοστού έως και 51% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ (ολοκλήρωση εντός του δεύτερου τριμήνου του 2014).
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (ως προς στοιχεία ενεργητικού, ανθρωπινό δυναμικό και πελατειακή βάση), στην οποία θα δοθεί το 30% περίπου του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ, καθώς και αναλογικό ποσοστό της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας της ΔΕΗ. Συνεπώς, και το παραγωγικό μίγμα και η πελατειακή βάση της νέας εταιρείας, θα αντικατοπτρίζουν αναλογικά τα αντίστοιχα τμήματα της ΔΕΗ. Συνολικά, η νέα εταιρεία θα δεχθεί από τη ΔΕΗ περίπου 1.400 MW μονάδων με καύσιμο λιγνίτη, με αμερόληπτη πρόσβαση στα ορυχεία λιγνίτη που είναι αναγκαία για την επαρκή τροφοδοσία τους, 500 MW υδροηλεκτρικού δυναμικού και 500 MW δυναμικού φυσικού αερίου. Το ακριβές δυναμικό και οι συνιστώσες που θα μεταφερθούν, για να αποτελέσουν την παραγωγική βάση της νέας εταιρείας, θα προσδιοριστούν με μεγαλύτερη ακρίβεια μέχρι το τέλος Ιουνίου 2013 μετά από διαβούλευση με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με βάση κατάλογο παγίων της ΔΕΗ ο οποίος θα γνωστοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέχρι τέλος Μαΐου 2013. Το χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της νέας εταιρείας μέσω της ΔΕΗ, με τη συνδρομή του ΤΑΙΠΕΔ, θα τεθεί με στόχο την ολοκλήρωση όλης της ανωτέρω διαδικασίας εντός του πρώτου τριμήνου του 2015 και την έναρξη των δραστηριοτήτων της νέας εταιρείας μέσα στο ίδιο έτος.
 3. Σχέδιο και χρονοδιάγραμμα για την αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ, το οποίο αφορά τη διάθεση των μετοχών που αντιπροσωπεύουν το 17% που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο, κατά προτίμηση μέσω της προσέλκυσης στρατηγικού Επενδυτή (ολοκλήρωση στο τέλος του 2015 ή εντός του πρώτου τριμήνου του 2016).

Για όλα τα παραπάνω εξουσιοδοτούνται από κοινού ο Υπουργός Οικονομικών και ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής να επιφέρουν τροποποιήσεις στο ανωτέρω Σχέδιο ή σε τμήματα αυτού, ιδίως όσον αφορά στον καθορισμό και στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των επί μέρους φάσεων και σταδίων, υπό τον όρο του αμετάβλητου των τριών βασικών ενότητων.
- Ανακοινώθηκαν από τη ΡΑΕ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας (έως 30 Σεπτεμβρίου 2014), που έχουν ως σκοπό τη διατήρηση των εύθραυστων ισορροπιών σε ένα ιδιαίτερος δυσμενές οικονομικό περιβάλλον, υποστηρίζοντας αφ' ενός την τεχνική και οικονομική δυνατότητα των υφιστάμενων υποδομών προς εξασφάλιση του απρόσκοπτου εφοδιασμού της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, αφ' ετέρου δημιουργώντας σταδιακά τις κατάλληλες συνθήκες στην εγχώρια αγορά, ώστε να είναι δυνατή η ανάπτυξη διατηρήσιμων και αποδοτικών συνθηκών ανταγωνισμού. Οι συνθήκες αυτές αφ' ενός θα μπορούν και θα πρέπει να επιτρέπουν την ανάκτηση του κόστους λειτουργίας και συντήρησης των εν λόγω υποδομών, αφ' ετέρου θα το επιτυγχάνουν με τον πιο αποτελεσματικό και αποδοτικό τρόπο, επί ωφελεία του τελικού καταναλωτή και της ανταγωνιστικότητας της ελληνικής οικονομίας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα ως άνω ρυθμιστικά μέτρα δεν αίρουν άμεσα τις υφιστάμενες στρεβλώσεις της αγοράς, μετριάζουν όμως σημαντικά τον όποιο αρνητικό τους αντίκτυπο, ταυτοχρόνως δε, παρέχουν και τον αναγκαίο χρόνο για το σχεδιασμό και την εφαρμογή νέων μηχανισμών και νέων μέτρων, τα οποία σταδιακά θα επιτρέψουν τη διαμόρφωση συνθηκών υγιούς και ισότιμου ανταγωνισμού, περιορίζοντας έτσι την, πιεστική σήμερα, ανάγκη λήψης ρυθμιστικών μέτρων που να διασφαλίζουν τη στοιχειωδώς εύρυθμη λειτουργία της εγχώριας αγοράς.

Τα ρυθμιστικά μέτρα που αποφασίστηκαν από τη ΡΑΕ έχουν ως εξής:

- α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους, δηλ. από 10% που είναι σήμερα σε 0%. Ο ίδιος ο μηχανισμός ανάκτησης μεταβλητού κόστους θα καταργηθεί πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014.
- β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.
- γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος. Παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με τις εξής σημαντικές διαφοροποιήσεις:
 - Απεντάσσονται άμεσα από τον κατάλογο των μονάδων που λαμβάνουν πληρωμές ΑΔΙ μονάδες της ΔΕΗ, οι οποίες είναι πρακτικά εκτός λειτουργίας, συνολικής ισχύος 1249 MW(UCAP).
 - Το σύνολο των υπόλοιπων διαθέσιμων μονάδων, συνολικής ισχύος 10339 MW (UCAP), δικαιούνται πληρωμής από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος βάσει των ισχυόντων.
 - Οι μονάδες φυσικού αερίου (συνδυασμένοι κύκλοι και αεριοστρόβιλοι ανοικτού κύκλου), συνολικής ισχύος 3998 MW (UCAP), εκδίδουν δεύτερο ΑΔΙ για τη διαθέσιμη ισχύ τους και δικαιούνται επίσης πληρωμής από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος κατ' αναλογία των ισχυόντων.
 - Οι προμηθευτές οφείλουν να συμμετέχουν στο Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Ισχύος με ποσό ίσο με 56.000 €/MW και έτος, βάσει της πραγματικής κατανάλωσης των πελατών τους, συνυπολογίζοντας στη μετρούμενη στα όρια του Συστήματος αιχμή τη διεσπαρμένη παραγωγή ΑΠΕ του Δικτύου.

Τα ως άνω μέτρα, όπως ήδη τονίστηκε, θα ισχύουν έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί, και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν. Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί αφορούν ιδίως την πρόσβαση τρίτων στη λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή, μέσω δημοπρασιών τύπου NOME.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την υπ' αριθ. 962Α/2012 τελική Απόφαση της ΡΑΕ η οποία δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 899 – 15.04.2013, η εταιρεία «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζει ο Ν. 4001/2011. Στο πλαίσιο αυτό η ΑΔΜΗΕ ΑΕ υποχρεούται να:
 - α. Ολοκληρώσει τον πλήρη διαχωρισμό του μηχανογραφικού συστήματος μισθοδοσίας της εταιρείας από αυτό της ΔΕΗ Α.Ε. έως τις 30.04.2013. (Ο διαχωρισμός ολοκληρώθηκε και η μισθοδοσία του ΑΔΜΗΕ είναι αυτόνομη και ανεξάρτητη).
 - β. Προβεί σε αλλαγή οίκου ελέγχου των λογαριασμών της (ορκωτό λογιστή) ανά δύο οικονομικές χρήσεις, υπό τον όρο ότι ο συγκεκριμένος οίκος δεν παρέχει ταυτόχρονα τις υπηρεσίες του στη ΔΕΗ ΑΕ.
 - γ. Γνωστοποιήσει στη ΡΑΕ, σύμφωνα την παρ. 6 του άρθρου 113 του Ν.4001/2011, κάθε σχεδιαζόμενη συναλλαγή, εταιρική μεταβολή ή οποιοδήποτε γεγονός που ενδεχομένως καθιστά αναγκαία την επανεκτίμηση των όρων υπό τους οποίους χορηγήθηκε η πιστοποίηση, και ιδίως στην περίπτωση διορισμού Γενικών Διευθυντών της εταιρείας, ή οποιαδήποτε αλλαγή αφορά στο Διοικητικό του Συμβούλιο, ή τα άτομα που αναφέρονται απ' ευθείας σε αυτό, καθώς και το Εποπτικό Συμβούλιο ή τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης του Διαχειριστή.
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Προκειμένου να αποσαφηνιστεί το όριο «ευθύνης» του Διαχειριστή του Συστήματος έναντι τρίτων κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και ειδικά για την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης, όπως αυτή ορίζεται στους αντίστοιχους Κώδικες, αποφασίστηκε τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών ΗΕ και του Κώδικα ΕΣΜΗΕ έτσι ώστε ο Διαχειριστής του Συστήματος, όταν ασκεί τις αρμοδιότητές του με άκρατη επιμέλεια, δεν φέρει ευθύνη με την επιφύλαξη της περίπτωσης στην οποία αποδεικνύεται ότι ευθύνεται για ζημιές που τυχόν προκλήθηκαν σε τρίτο κατά τη διαχείριση της Έκτακτης Ανάγκης (Απόφαση ΡΑΕ 94/2013).
- Καθορίστηκε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ITC) για το έτος 2013 στα 68,119 €/MWh, έναντι των 65,07 €/MWh που ίσχυαν για το 2012 (Απόφαση ΡΑΕ 21/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Καθορίσθηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ) για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Απόφαση ΡΑΕ 1017/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών.
- Μετά τη θετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (Γνωμοδότηση 10/2012) εγκρίθηκε από το ΥΠΕΚΑ η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης της τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης σύμφωνα με το άρθρο 59 του Ν. 4001/2011 (Α' 179). (ΦΕΚ Β' 297/13.2.2013). Η αντικατάστασή τους θα αρχίσει το αργότερο μέχρι την 01.07.2014 και μέχρι την 30.06.2017 θα έχει λάβει χώρα η αντικατάσταση τουλάχιστον του 80% των υφιστάμενων μετρητών με τα αντίστοιχα ευφυή συστήματα μέτρησης.
- Το Μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε προϋπολογιστικά για το Α' εξάμηνο του 2013 σε 180,53 €/MWh.
- Κατόπιν της από 13.5.2013 εισήγησης του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) και το κόστος αυτής, διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά ΜΔΝ για το 2012, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ 356/2013 απόφαση της (ΦΕΚ Β' 1981/14.08.2013) καθορίζει το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, απολογιστικά για το 2012, σε 191,98 €/MWh.
- Δημοσιεύθηκε επίσης το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου (Απόφαση ΡΑΕ 182/2013), το οποίο εναρμονίζεται με τις ρυθμίσεις του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ιδίως σε ό,τι αφορά τη διαδικασία καταγγελίας της Σύμβασης Προμήθειας. Οι νέες ρυθμίσεις αποσκοπούν:
 - στην επιτάχυνση της διαδικασίας αλλαγής προμηθευτή προς όφελος του καταναλωτή,
 - στη διάκριση της διαδικασίας απενεργοποίησης μετρητή λόγω χρέους από την παύση εκπροσώπησης μετρητή φορτίου που συνδέεται με την καταγγελία της σχετικής σύμβασης προμήθειας, και
 - στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχει ο Διαχειριστής προς τους προμηθευτές, για την καλύτερη λειτουργία της αγοράς και την αποφυγή της άσκοπης ταλαιπωρίας των καταναλωτών.

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Η ΡΑΕ ενέκρινε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο αποτελείται από επτά (7) Επιμέρους Εγχειρίδια ως δομικές συνιστώσες, που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, και πιο συγκεκριμένα από:
 - το Εγχειρίδιο Κατανομής,
 - το Εγχειρίδιο Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς,
 - το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος,
 - το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων,
 - το Εγχειρίδιο Γενικών Διατάξεων και
 - το Εγχειρίδιο Λεξιλογίου.

Εγκρίθηκε επίσης το εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).

- Εγκρίθηκε επίσης ο νέος Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013), η ισχύς και εφαρμογή του οποίου ξεκινούν από τη δημοσίευσή του στο εν λόγω ΦΕΚ. Η προσαρμογή των υφιστάμενων Συμβάσεων στις διατάξεις του θα πρέπει να ολοκληρωθούν σε διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία δημοσίευσης.
- Καθορίσθηκαν, με Απόφαση της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 24/2013 - ΦΕΚ Β' 415/25.02.2013), οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2013. Για την περίπτωση της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, το όριο ανοχής (BAL_TOL) αυξήθηκε από 10% σε 11%, με ισχύ από 01.01.2013.
- Τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε, αναφορικά με τη μεθοδολογία επιμερισμού των πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) (Απόφαση ΡΑΕ 58/2013 – ΦΕΚ Β' 1792/25.07.2013). Η μεθοδολογία ισότιμου επιμερισμού των πληρωμών υποβλήθηκε από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε και διασφαλίζει την επί «ίσοις όροις» συμμετοχή όλων των φορέων στον ΗΕΠ. Για την κάλυψη του ελλείμματος συναλλαγών με σκοπό την ομαλή εξέλιξη της διαδικασίας εκκαθάρισης ΗΕΠ, ο ΛΑΓΗΕ κάνει χρήση των εγγυήσεων που έχει καταθέσει ο Συμμετέχων.
- Η ΡΑΕ με την υπ' αριθ 367/2013 Απόφαση της η οποία δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 1982/14.08.2013 ενέκρινε το νέο τροποποιημένο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το Εγχειρίδιο ενσωματώνει τις απαιτήσεις των διατάξεων της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278 (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012) Υπουργικής απόφασης σχετικά με τις Μονάδες Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (εφεξής «ΣΗΘΥΑ»), καθώς επίσης και τις λεπτομέρειες προσδιορισμού της συνάρτησης ειδικής κατανάλωσης θερμότητας κατανεμόμενων μονάδων ΣΗΘΥΑ, όπως εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ με την από 27.12.2012 απόφασή της (ΦΕΚ Β' 502/5.3.2013). Επιπλέον, συμπεριλαμβάνονται αντικαταστάσεις και προσθήκες, ώστε να βρίσκεται σε συμφωνία με τις απαιτήσεις της υπ' αριθμ. 53/2013 απόφασης ΡΑΕ, σχετικά με τροποποιήσεις των διατάξεων του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και τις τροποποιήσεις σχετικά με τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

«Μεθοδολογία Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του ΗΕΠ» σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 285/2013 απόφαση της ΡΑΕ.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΠΤΚ) – ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΠΚΥ)

- Στο πλαίσιο των προσκλήσεων εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΡΑΕ για τις υπηρεσίες ΠΤΚ και ΠΚΥ, η ΔΕΗ ΑΕ ορίστηκε ως πάροχος των υπηρεσιών αυτών για περίοδο 5 ετών, με τους κάτωθι όρους σχετικά με τα προσφερόμενα τιμολόγια (ΦΕΚ Β' 682/22.3.2013):
 - Η ΔΕΗ θα δημοσιεύει, ετησίως, τα τιμολόγια που θα ισχύσουν ανά κατηγορία πελατών (ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών στην περίπτωση του ΠΤΚ), για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών.
 - Η εφαρμογή των τιμολογίων ή μεθοδολογιών αυτών προϋποθέτει τη συναίνεση της ΡΑΕ σε ετήσια βάση, με στόχο να διασφαλίζεται ότι αντανakλούν τις επικρατούσες συνθήκες στη χονδρεμπορική, αλλά και τη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθ' όλο το διάστημα των 5 ετών.
 - Προσαύξηση του συνόλου των εκάστοτε χρεώσεων των Πελατών ΥΤ κατά ποσοστό 5%, για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ.
 - Προσαύξηση κατά 12%, τόσο επί των εκάστοτε εν ισχύ τιμολογίων προμήθειας των Πελατών ΜΤ & ΧΤ για την προμήθεια υπό καθεστώς ΠΤΚ, όσο και επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA) που δικαιούνται την καθολική υπηρεσία.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012), σύμφωνα με την οποία από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το αντάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω 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 των δαπανών παροχής ΥΚΩ για το έτος 2013 ορίστηκε σε 811.278 € (Απόφαση ΡΑΕ 55/2013-ΦΕΚ Β' 477/28.02.2013).
- Αποφασίστηκε επίσης η απαλλαγή από την χρέωση ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας για τους δικαιούχους των τιμολογίων Πολυτέκνων και ΚΟΤ (Ν. 4123/ΦΕΚ Α' 43-19.02.2013).
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287 – 12.12.2011), 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. Τα ποσά αυτά πιστώνονται στους δικαιούχους οικιακούς καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των εν λόγω πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2013 σε 140,23€/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 73/2013-ΦΕΚ Β' 515/6.3.2013).
- Στο πλαίσιο του νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δημιουργήθηκε Μητρώο Ευάλωτων Πελατών, με τα κριτήρια, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία ένταξης ενός Πελάτη ηλεκτρικής ενέργειας στην κατηγορία αυτή να περιλαμβάνονται σε Υπουργική Απόφαση του ΥΠΕΚΑ. Επισημαίνεται ότι δημιουργήθηκαν δύο νέες κατηγορίες Ευάλωτων Πελατών, αφενός για άτομα τα οποία έχουν συμπληρώσει το εβδομηκοστό (70ό) έτος της ηλικίας τους και δεν συνοικούν με άλλο πρόσωπο το οποίο δεν έχει συμπληρώσει το ως άνω όριο ηλικίας και αφετέρου για άτομα τα οποία έχουν άνω των τριών προστατευόμενων τέκνων. Όσοι καταναλωτές είναι δικαιούχοι του ΚΟΤ και έχουν ήδη ενταχθεί στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, εντάσσονται αυτόματα στο Μητρώο Ευάλωτων Πελατών χωρίς να απαιτείται υποβολή σχετικής αιτήσεως εκ μέρους τους.
- Σύμφωνα με ανακοίνωση του ΥΠΕΚΑ (10.7.2013), προωθούνται όλες οι απαιτούμενες διαδικασίες και η απαραίτητη Νομοθετική ρύθμιση προκειμένου να ενταχθούν σε θεσμό αντίστοιχο του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) όλοι οι λογαριασμοί ηλεκτρικού ρεύματος που εξυπηρετούν Δημοτικά, ή Εκκλησιαστικά, ή Κοινωνικά Συσσίτια και άλλες ανάλογες δράσεις κοινωνικών παροχών, καθώς επίσης και οι λογαριασμοί των ειδικών Κοινωνικών Προνοιακών Υποδομών στήριξης ευαίσθητων κοινωνικών ομάδων, όπως π.χ. τα Παιδικά Χωριά SOS, κ.ά.

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Στην αρχή του έτους και μετά από τη Γνωμοδότηση 13 της ΡΑΕ καθορίστηκαν για το 2013, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, οι τιμοκατάλογοι ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων προμήθειας ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε (ΦΕΚ Β' 20/10.01.2013). Οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ για το έτος 2013 και τους πελάτες ΧΤ καθορίστηκαν στο ποσό των € 2.890 εκατ. (ΦΕΚ Β' 5/07.01.2013). Καθορίστηκαν επίσης τα νέα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, με μεσοσταθμική αύξηση ύψους περίπου 8,8%. Ταυτόχρονα εξακολουθούν να παραμένουν αμετάβλητοι οι τιμοκατάλογοι που αφορούν ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (τιμολόγια πολυτέκνων, ΚΟΤ). Ειδικά για τους δικαιούχους ΚΟΤ, και λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης, κρίθηκε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

απαραίτητη η διεύρυνση και ενίσχυση των ορίων εφαρμογής των μειωμένων τιμών χρέωσης του ΚΟΤ, το οποίο πλέον θα αφορά το σύνολο της κατανάλωσης των δικαιούχων του ΚΟΤ (εξαιρώντας τις καταναλώσεις νυχτερινού τιμολογίου), ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκει ο καθένας. (ΦΕΚ Β' 94/21.1.2013)). Οι δικαιούχοι των τιμολογίων ΚΟΤ και πολυτέκνων επίσης θα απαλλάσσονται από τις χρεώσεις ΥΚΩ του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).

Στη συνέχεια η ΡΑΕ γνωμοδότησε προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ για την μείωση των εύλογων, συνολικών προς ανάκτηση δαπανών της ΔΕΗ ΑΕ για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες της παραγωγής και της προμήθειας, στο διασυνδεδεμένο σύστημα το έτος 2013 κατά € 769 εκατ. ή 16,9% επί των ποσών που πρότεινε η Εταιρεία (Γνωμοδότηση 3/2013). Καθορίσθηκαν έτσι εκ νέου οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ ΑΕ για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, στο ποσό των Ευρώ 2.733 εκατ. (ΦΕΚ Β' 1038/26.4.2013). Αυτό συνεπάγεται μη αναπροσαρμογή των τιμολογίων. Η ισχύς της ως άνω απόφασης αρχίζει από την 01.05.2013.

- Αναφορικά με τον επικαιροποιημένο προϋπολογισμό που υπέβαλε στο ως άνω πλαίσιο η ΔΕΗ, η ΡΑΕ θεώρησε εύλογο να υιοθετηθεί σενάριο μείωσης 5% για τον Μηχανισμό Κάλυψης Μεταβλητού Κόστους (ΜΚΜΚ) από 1.7.2013 και αύξησης των Αποδεικτικών Διαθέσιμης Ισχύος (ΑΔΙ) τρίτων. Επίσης παρέμεινε σταθερή στις απόψεις της ως προς τις μειώσεις στα λειτουργικά έξοδα και στην απόδοση των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Προμήθειας, καθώς και στο κόστος λιγνίτη (περιλαμβανομένων των αντίστοιχων μεγεθών για τα Ορυχεία).
- Υπενθυμίζεται, τέλος, ότι έχει επανέλθει σε ισχύ η παρ. 6 του άρθρου 29 του Ν.2773/1999 (Α., παρ. 1 του Ν. 4038/2012 - ΦΕΚ Α' 14/02.02.2012), 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, η οποία δύναται να έχει αναδρομική ισχύ.
- Λόγω της κατάργησης των δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τη συνακόλουθη επιβάρυνση του σχετικού κόστους της ΔΕΗ Α.Ε., ενσωματώθηκε στους λογαριασμούς καταναλώσεων ΥΤ και ΜΤ του Φεβρουαρίου 2013, χρέωση της δαπάνης για CO₂ (συμπεριλαμβανομένης και της χρέωσης για τις καταναλώσεις Ιανουαρίου 2013). Η εν λόγω χρέωση συνεχίζεται μέχρι σήμερα και είναι διακριτή στο ανταγωνιστικό σκέλος των προαναφερόμενων τιμολογίων.
- Με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, τη δυνατότητα μεγαλύτερων επιλογών από τους πελάτες και τον εξορθολογισμό του ενεργειακού κόστους των επιχειρήσεων, η ΔΕΗ προσφέρει στους πελάτες της, με παροχές στην Υψηλή και Μέση Τάση, δεκαπέντε (15) νέα τιμολόγια – επτά (7) στην Υψηλή Τάση (Υ.Τ.) και οκτώ (8) στη Μέση Τάση (Μ.Τ.). Τα τιμολόγια της Υψηλής Τάσης και τα ειδικά τιμολόγια της Μέσης Τάσης προσφέρονται για υπογραφή σύμβασης με ισχύ μέχρι 31.12.2014 και θα έχουν, εφόσον το επιθυμεί ο πελάτης, και εφόσον πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια, αναδρομική ισχύ από 1.1.2013. Στους πελάτες (εταιρείες ή όμιλοι επιχειρήσεων) παρέχεται κλιμακούμενη έκπτωση όγκου για όλα τα τιμολόγια, σύμφωνα με το ύψος της ετήσιας κατανάλωσής τους.

ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

- Το ΕΤΜΕΑΡ επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Τα έσοδα του ειδικού αυτού τέλους αποτελούν έσοδα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Οι υπολογισμοί για τα έσοδα που προέρχονται από το ΕΤΜΕΑΡ γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση (Ν. 4111/2013). Οι συντελεστές της μεθοδολογίας προσδιορίζονται τον 12^ο μήνα κάθε έτους ώστε να εφαρμοσθούν το επόμενο ημερολογιακό έτος και αναθεωρούνται τον 6^ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους, εφόσον απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού (Ν. 4111/2013). Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των χρεώσεων καθορίζεται έτσι ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.
- Στο πλαίσιο των διατάξεων περί ΕΤΜΕΑΡ καθορίσθηκαν από τη ΡΑΕ (Απόφαση 698/2012 - ΦΕΚ Β' 2325/16.08.2012) οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013. Η νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε για το α' εξάμηνο του 2013 είναι 9,32 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 1/2013).
- Η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης καθορίστηκε στο ποσό του 1.000.000€, η οποία και θα αναπροσαρμόζεται ετήσια, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).
- Μετά από απόφαση της ΡΑΕ η μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ για το β' εξάμηνο του 2013 καθορίστηκε σε 14,96 €/MWh (από 9,32€/MWh) (Απόφαση ΡΑΕ 323/2013 – ΦΕΚ Β' 1784/24.07.2013).

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Το Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας επιβάλλεται σε ποσοστό 0,5% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε. (Ν. 4062/2012). Η κατανομή των κονδυλίων που προκύπτουν από την επιβολή του Τέλους, στις

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

συγκεκριμένες Περιφερειακές γίνεται αναλογικά προς την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από τους θερμικούς Λιγνιτικούς Σταθμούς των ανωτέρω περιοχών (ΦΕΚ Β' 400/22.2.2013).

- Εγκρίθηκαν οι Αρχές και οι Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών-Εσόδων για την κατάρτιση χωριστών λογαριασμών των Δραστηριοτήτων της Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ Α.Ε., μετά από εισήγηση της Επιχείρησης (Απόφαση ΡΑΕ 142/2013 - ΦΕΚ Β' 625/15.3.2013). Επειδή όμως η ΔΕΗ Α.Ε. θα πρέπει - για το έτος 2013 - να υποβάλλει αναλυτική εισήγηση αναφορικά με την τήρηση διακριτών λογαριασμών ανά αυτόνομο νησιωτικό Σύστημα, λόγω της επικείμενης υπογραφής συμβάσεων μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Α.Ε. και της έκδοσης του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ), υπήρξε ανάγκη τροποποίησης της Απόφασης 142 (ΦΕΚ Β' 1096/2.5.2013) έτσι ώστε να ισχύουν οι εσωτερικές ροές μεταξύ των δραστηριοτήτων Παραγωγής και Εμπορίας στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, έως τη σύναψη των συμβάσεων που προβλέπονται μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ (η έκδοση του οποίου αναμένεται το επόμενο διάστημα από την πλευρά της Αρχής).
- Τα πρόστιμα που επιβάλλονται από τη ΡΑΕ σε συμμετέχοντες στην αγορά Η/Ε που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για παραβάσεις του Ν.4001/2011 προκύπτουν από μεθοδολογία η οποία δημοσιεύθηκε πρόσφατα (ΦΕΚ Β' 313/15.02.2013). Επίσης, το μέγιστο, νομοθετικά οριζόμενο, πρόστιμο που μπορεί να επιβληθεί σε Επιχείρηση ισούται με ποσοστό 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της.
- Εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων για το έτος 2013, ανά κατηγορία Συμμετέχοντα στην αγορά, ο οποίος και καθορίζεται με απόφαση του ΑΔΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 56/2013). Σύμφωνα με τον συγκεκριμένο Πίνακα, το ποσό ελάχιστης εγγύησης Προμηθευτών ισούται με 90.000€, ενώ το ποσό ελάχιστης εγγύησης των Εμπόρων ισούται με 40.000€.
- Η χρέωση του ανταποδοτικού τέλους (εισφορά) υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ, που γίνεται μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του Ν.1730/1987, αναστέλλεται από 11.6.2013 και έως τη σύσταση νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας (ΦΕΚ Β' 1483/19.6.2013. Ο νέος αυτός φορέας τελικά συστάθηκε στις 26.07.2013 με την επωνυμία «Νέα Ελληνική Ραδιοφωνία, Ίντερνετ και Τηλεόραση Α.Ε. (ΝΕΡΙΤ Α.Ε.) (ΦΕΚ Α' 169 - Ν.4173/2013). Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών εγκρίθηκε το άνοιγμα λογαριασμού στην Τράπεζα της Ελλάδος, όπου μεταξύ άλλων θα πιστώνονται τα ποσά του ανταποδοτικού τέλους υπέρ του νέου φορέα παροχής της δημόσιας ραδιοτηλεοπτικής υπηρεσίας σε αντιστοιχία με το ανταποδοτικό τέλος υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ, που γινόταν μέσω των λογαριασμών της ΔΕΗ βάσει του ν. 1730/1987 (ΦΕΚ Β' 1954/12.08.2013).

ΕΚΤΑΚΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΟΥΜΕΝΩΝ ΔΟΜΗΜΕΝΩΝ ΕΠΙΦΑΝΕΙΩΝ (ΕΕΤΗΔΕ) - ΕΚΤΑΚΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ «ΕΕΤΑ» (πρώην ΕΕΤΗΔΕ)

- Δίνεται η δυνατότητα στον κύριο ή επικαρπωτή ενός ακινήτου να ζητήσει την αποκοπή του ΕΕΤΗΔΕ από το λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος οποτεδήποτε και για οποιονδήποτε λόγο, μετά από αίτησή του προς την αρμόδια ΔΟΥ (Ν. 4110/2013 - ΦΕΚ Α' 17 / 23.01.2013). Προϋπόθεση για την εφαρμογή αυτής της επιλογής είναι η καταβολή τουλάχιστον της τρέχουσας και των τυχόν ληξιπρόθεσμων δόσεων του έτους 2012, ενώ σε περίπτωση επίκλησης αδυναμίας καταβολής αυτών των ποσών, θα πρέπει να καταβληθεί το ποσό των 50€.
- Προβλέπεται επίσης η επιστροφή ποσών ΕΕΤΗΔΕ από τις αρμόδιες ΔΟΥ, τα οποία έχουν προκύψει από συμφωνισμό του επανυπολογισθέντος τέλους για το 2011 σε σχέση με αυτό του 2012 (Ν.4141/2013). Μέχρι τώρα η αρμοδιότητα επιστροφής των ως άνω ποσών ανήκε στον εκάστοτε Προμηθευτή Η/Ε.
- Θεσπίστηκε νέο ΕΕΤΑ για το έτος 2013 (Ν. 4152/2013 - ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013) στις ηλεκτροδοτούμενες, οποτεδήποτε κατά το διάστημα από την 01.05.2013 έως την 31.12.2013, δομημένες επιφάνειες ακινήτων, με χαρακτηριστικά όμοια με αυτά του ΕΕΤΗΔΕ, μειωμένο κατά ποσοστό 15%, το οποίο θα εισπραχθεί από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος σε πέντε 5 ισόποσες δόσεις στους λογαριασμούς που εκδίδονται από τον Ιούνιο του 2013 μέχρι το Φεβρουάριο του 2014, ενώ για την βεβαίωση, τυχόν απαλλαγή ή αποσύνδεση του από τον λογαριασμό κατανάλωσης, καθώς και την καταβολή του, ισχύουν κατά αντιστοιχία όσα ίσχυαν για το ΕΕΤΗΔΕ έτους 2012. Οι διαδικασίες και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δυναμικής απαλλαγής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης σχετικά με το ΕΕΤΑ δημοσιεύθηκαν στην εγκύκλιο ΠΟΛ 1101 (ΦΕΚ Β' 1167/13.05.2013) του υπουργείου Οικονομικών. Τα κριτήρια και η αναγκαία διαδικασία για την καταβολή του ΕΕΤΑ για ακίνητα, που ανήκουν κατά κυριότητα ή επικαρπία ή ποσοστό αυτών σε πρόσωπο που βρίσκεται σε κατάσταση φτώχειας ή απειλείται με φτώχεια, και αποτελούν την κύρια κατοικία του εξειδικεύθηκαν στο ΦΕΚ Β' 1170/14.05.2013.

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 για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2013, 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 2012. 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 2013, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 648 εκατ. περίπου και Ευρώ 656 εκατ. περίπου, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων αν δεν προχωρήσει η περαιτέρω αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους.

Τα παραπάνω 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. Ωστόσο, κατά τη διάρκεια της περιόδου η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αναχρηματοδότηση, με αποπληρωμή την 4η Απριλίου 2014, ποσού Ευρώ 1.229 εκατ., με την υπογραφή Σύμβασης Ενδιάμεσης Αναχρηματοδότησης. Η Σύμβαση αυτή καλύπτει τις αποπληρωμές όλων των χρεωλυσίων του 2013 και των δύο πρώτων μηνών του 2014 των συμμετεχουσών τραπεζών. Επιπροσθέτως η Μητρική Εταιρεία, στο πλαίσιο μνημονίου αμοιβαίας συνεννόησης (MoU) με τις συμμετέχουσες τράπεζες, το οποίο υπεγράφη τον Ιούνιο του 2013, βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με δανείστριες εμπορικές τράπεζες αναφορικά με τη σύναψη μεσομακροπρόθεσμου κοινοπρακτικού δανείου. Στόχος των διαπραγματεύσεων, σύμφωνα με το εν λόγω MoU είναι μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013 να έχει συνολοποιηθεί η Σύμβαση μεσομακροπρόθεσμης αναχρηματοδότησης. Η Σύμβαση αυτή θα περιλαμβάνει το σύνολο των υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων -ανεξαρτήτως έτους αποπληρωμής- της Μητρικής Εταιρείας με τις ήδη συμμετέχουσες στην Ενδιάμεση αναχρηματοδότηση τράπεζες ενώ θα επιδιωχθεί και η συμμετοχή και άλλων εμπορικών τραπεζών. Ταυτόχρονα, βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με δανείστριες εμπορικές τράπεζες, με στόχο την μακροπρόθεσμη αναχρηματοδότηση δανειακών υποχρεώσεων της, ύψους Ευρώ 335 εκατ.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκτιμά ότι οι προαναφερόμενες αναχρηματοδοτήσεις θα ολοκληρωθούν επιτυχώς και, ως εκ τούτου, οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν καταρτιστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 29η Αυγούστου 2013.

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 2012 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2013 και μετά:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)**
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση)/Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**
- **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**
- **Κύκλος ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011**

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**
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, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή ανισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

• **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)**

Το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας. Για τον Όμιλο η επίδραση αυτής της τροποποίησης παρουσιάζεται αναλυτικά στη σημείωση 9.

• **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμφηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφαλίσεων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμφηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμφηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμφηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμφηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32.

• **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**

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. Η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 13 δεν επηρέασε σημαντικά τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας που πραγματοποιούνταν από τον Όμιλο. Το ΔΠΧΑ 13 απαιτεί επίσης συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις εύλογης αξίας, μερικές από τις οποίες αντικαθιστούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων προτύπων, συμπεριλαμβάνοντας το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις.

• **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**

Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης

• 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 επειγουσών τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή 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.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή 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:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνιση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2013 και δεν εφαρμόστηκαν νωρίτερα από τον Όμιλο:

- **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 2014. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινοῦ 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/Διερμηνία 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 Κοινοῦ Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας βρίσκεται στην διαδικασία εξέτασης της επίδρασης στις οικονομικές καταστάσεις.
- **Διερμηνεία 21: Εισφορές**
Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η Επιτροπή διερμηνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μία οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή εισφορών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η διερμηνεία αυτή είναι μία διερμηνεία του ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία. Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μίας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμηνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής εισφοράς είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή της εισφοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Κατά την ανάπτυξη του ΔΠΧΑ 13, το ΣΔΛΠ αποφάσισε την τροποποίηση του ΔΛΠ 36 απαιτώντας τη γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με το ανακτήσιμο ποσό των απομειωμένων περιουσιακών στοιχείων και συγκεκριμένα στην περίπτωση που το ποσό αυτό βασίζεται στην εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης. Συγκεκριμένα, αντί της απαίτησης γνωστοποίησης του ανακτήσιμου ποσού ενός περιουσιακού στοιχείου (συμπεριλαμβανόμενης της υπεραξίας) ή μίας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών επί της οποίας αναγνωρίστηκε ή αναστράφηκε σημαντική ζημία απομείωσης κατά την περίοδο αναφοράς, η τροποποίηση του ΔΛΠ 36 απαιτεί τη γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού για κάθε μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία έχει κατανεμηθεί υπεραξία ή άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή με σημαντική λογιστική αξία σε σχέση με τη συνολική λογιστική αξία της υπεραξίας ή των άυλων περιουσιακών στοιχείων με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή της εταιρείας. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης (τροποποίηση).**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014.

Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένου περιεχομένου τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

4. 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.).

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2013	(αναμορφωμένο) 30.06.2012	30.06.2013	(αναμορφωμένο) 30.06.2012
Τρέχων φόρος εισοδήματος	20.698	17.227	17.508	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	19.188	1.788	22.172	(1.791)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	3.214	10.676	3.214	10.676
Σύνολο φόρου εισοδήματος	43.100	29.691	42.894	8.885

Με τις διατάξεις του Ν.4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε από 20% σε 26% για τα εισοδήματα που αποκτώνται από 01/01/2013 και συνεπώς οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 26%. Η μεταβολή αυτή επέφερε αύξηση της αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης του Ομίλου και της Εταιρείας κατά € 63.676 και € 62.775 αντίστοιχα, εκ των οποίων ποσό € 78.044 και € 61.387 αντίστοιχα καταχωρήθηκε στα ίδια κεφάλαια. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Οι ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις από</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ 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
RPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
RPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) ΣΥΝΕΧΕΙΑ

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές Ετήσια «Εκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», 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».

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Εταιρεία	
	30.06.2013	31.12.2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	92.299	92.299
PPC FINANCE PLC	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.065.657	1.065.657

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης):

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2013	31.12.2012		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	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
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	49%	Ελλάδα, 2007 *	ΑΠΕ

*Η παραπάνω εταιρεία το β' τρίμηνο 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το α' τρίμηνο 2012 ενοποιούνταν από τη συγγενή Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β Έργων.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.136	1.961	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.966	1.738	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.430	2.103	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.934	1.540	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.247	2.008	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	9.403	10.528	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	88	98	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	8	11	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	4	6	-	-
Renewable Energy Applications LTD	28	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	-	8	49	49
	20.244	20.030	49	49

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο	Ανέλεγκτες χρήσεις από
		30.06.13	31.12.12			
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική	2002
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ	2007
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ	2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ	2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ	2007
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ	2005
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ	2008
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ	2010
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., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Η Good Works Ενεργειακή ΑΕ Φ/Β έργων βρίσκεται υπό διαδικασία εκκαθάρισης.

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2013 και την 31 Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(473.207)	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	45.027	-	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(129.349)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	1	-
	45.027	(602.556)	43.489	(646.830)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(96)
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)	172.886	-	144.561	-
Waste Syclo S.A.	100	-	61	-
	172.986	-	144.622	(96)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2013 και την 30 Ιουνίου 2012 έχουν ως εξής:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	30 Ιουνίου 2013		30 Ιουνίου 2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.704	(803.132)	4.609	(561.266)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.290	-	2.967	(2.070)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	59.526	(432.951)	177.803	(487.750)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	64.520	(1.236.083)	185.379	(1.051.086)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	-	-	(337)
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	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	38.957	(2.768)	38.227	(3.942)
	38.957	(2.768)	38.232	(4.279)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ. από τα οποία δεν υφίσταται αντληθέν ποσό.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2013 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια συνολικού ποσού Ευρώ 335 εκατ.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.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 συμψηφίζονταν 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 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 την 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 για 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 για το διάστημα καταναλώσεων από Ιούλιο 2010 μέχρι και Φεβρουάριο 2013 έχει καταβάλλει μόνο το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011, μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2012 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Νοεμβρίου 2012. 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. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το 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, 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 Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η ΔΕΗ 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, η συζήτηση της οποίας είχε ορισθεί αρχικώς για τη δικάσιμο της 9-5-2012 και η οποία ορίσθηκε μετ' αναβολήν να συζητηθεί μετά από αίτημα της ΛΑΡΚΟ για τη δικάσιμο της 8-6-2012 κατά την οποία, συζητήσεως γενομένης απερρίφθη το άνω αίτημα προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ ενώ στη συνέχεια, ορίσθηκε δικάσιμος συζητήσεως της άνω αιτήσεως λήψης ασφαλιστικών μέτρων η 27-6-2012 οπότε και αναβλήθηκε η συζήτηση αυτής για τη δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012, οπότε και συζητήθηκε η υπόθεση.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθμ. 200/28.9.2012 αποφάσισε: **α.** την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών, **β.** την έγκριση της καταγγελίας της από 1.8.2011 Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών της ΛΑΡΚΟ μετά από πρόσκληση/όχληση για το ύψος των ληξιπρόθεσμων δόσεων και οφειλών. **γ.** την κατάθεση συμπληρωματικής αίτησης ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών προς εξασφάλιση των απαιτήσεων της ΔΕΗ και την υποβολή αιτήματος χορήγησης προσωρινής διαταγής για την απαγόρευση της μεταβολής της περιουσιακής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ και **δ.** κατάθεση τακτικής αγωγής κατά της ΛΑΡΚΟ για το σύνολο των οφειλομένων ποσών της εταιρείας για τα οποία μέχρι σήμερα δεν έχει κατατεθεί αγωγή.

Η ΔΕΗ κατέθεσε συμπληρωματική αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε μαζί με την κύρια αίτηση κατά την ως άνω δικάσιμο της 20^{ης} Νοεμβρίου 2012. Η αίτηση της ΔΕΗ (κύρια και συμπληρωματική) απερρίφθησαν με Απόφαση του άνω Δικαστηρίου.

Την 29.10.2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό 72.058.436,10 ευρώ το οποίο αφορά στους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011-Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21.5.2015.

Επίσης, την 9^η Νοεμβρίου 2012, η ΔΕΗ επέδωσε στη ΛΑΡΚΟ την από 8 Νοεμβρίου Εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με την οποία την κάλεσε εντός είκοσι (20) ημερών από της λήψεως αυτής να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά, άλλως η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία της σύμβασης προμήθειας και στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΛΑΡΚΟ.

Περαιτέρω, η ΔΕΗ με επιστολή της τον Οκτώβριο 2012, γνωστοποίησε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) το ύψος και τη διάρθρωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΛΑΡΚΟ. Παράλληλα ζητήθηκε η άμεση καταβολή των απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών από τη ΛΑΡΚΟ συγχρόνως με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών προκειμένου να μην προχωρήσει η ΔΕΗ, στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της εταιρείας αλλά και την άσκηση κάθε νομίμου ένδικου μέσου για την διασφάλιση των συμφερόντων της ΔΕΗ. Μετά την επιστολή αυτή η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των 2 εκατ. ευρώ προκειμένου να εξοφλήσει τις δύο δόσεις σε εφαρμογή της Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών οι οποίες ήταν ανεξόφλητες. Μετά την καταβολή αυτή σε συνάρτηση με την παράδοση ποσοτήτων λιγνίτη (μέχρι 30.06.2013 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 21,1 εκατ.) η ΛΑΡΚΟ έχει ανταποκριθεί μερικώς στις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί 51,6 εκατ. ευρώ.

Την 18-10-2012 είχε επιδοθεί στη ΔΕΗ η με αριθμό 822/ 10-10-2012 Απόφαση της ΠΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΠΑΕ Ι-153708/22.03.2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία, είχαν χορηγηθεί υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 Ευρώ / MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΠΑΕ ήτοι, μέχρι την 9^η Ιανουαρίου 2013. Ακολούθως, η ΛΑΡΚΟ, ζήτησε από τη ΠΑΕ την παράταση ισχύος των ανωτέρω προσωρινών μέτρων, το αίτημα όμως αυτό απερρίφθη εκ μέρους της ΠΑΕ με την με αριθμ. 28/2013 Απόφαση της. Ακολούθως η Διοίκηση της ΔΕΗ απέστειλε από 10-5-2013 επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ με την οποία την κάλεσε να προβεί σε τακτοποίηση των οφειλών της προς τη ΔΕΗ γνωρίζοντάς της ότι σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί σε διακοπή της προμήθειας. Ακολούθησε αλληλογραφία χωρίς όμως η ΛΑΡΚΟ να προβαίνει στην τακτοποίηση των ληξιπρόθεσμων μη ρυθμισμένων οφειλών της.

Στις 5.06.2013, σε υλοποίηση της υπ' αριθμ. 200/28.9.2012 Απόφασης του Δ.Σ. της ΔΕΗ, επιδόθηκε στη ΛΑΡΚΟ και στον ΑΔΜΗΕ η από 4.06.2013 εξώδικη δήλωση με εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου με προθεσμία δέκα (10) ημερών για διακοπή της προμήθειας και προειδοποίηση για καταγγελία της συμβατικής σχέσης της ΔΕΗ, εφόσον η ΛΑΡΚΟ δεν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατόπιν τούτου η ΛΑΡΚΟ προσέφυγε στο Μονομελές Πρωτοδικείο Λαμίας κατά της ΔΕΗ με αίτηση προσωρινής διαταγής και ασφαλιστικών μέτρων. Στις 14.6.13, συζήτησεως γενομένης, εκδόθηκε προσωρινή διαταγή υπέρ της ΛΑΡΚΟ μέχρι τη συζήτηση της αίτησης των ασφαλιστικών μέτρων στο άνω Δικαστήριο την 4.7.2013. Κατά τη συζήτηση, στις 4.7.2013, η ΛΑΡΚΟ, ζήτησε αναβολή της συζήτησης της υπόθεσης καθώς και παράταση της ισχύος της χορηγηθείσας προσωρινής διαταγής. Υπέρ της ΛΑΡΚΟ άσκησε παρέμβαση στην υπόψη δίκη το σωματείο εργαζομένων της. Η Πρόεδρος του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών απέρριψε το αίτημα αναβολής και έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης στο ακροατήριο ενώ παρατάθηκε η προσωρινή διαταγή μέχρι την έκδοση της Απόφασης επί των ασφαλιστικών μέτρων. Τα μέρη κατέθεσαν σχετικά Σημειώματα την 11-7-2013 και ακολούθως εκδόθηκε η 473/2013 Απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Λαμίας η οποία απέρριψε την ως άνω αίτηση της ΛΑΡΚΟ και τις σχετικές υπέρ αυτής ασκηθείσες παρεμβάσεις με την αιτιολογία ιδίως ότι δεν υφίσταται προστατεύσιμη αξίωση των αιτούντων και ως εκ τούτου δεν χορηγείται το σχετικώς αιτηθέν ασφαλιστικό μέτρο αλλά και διότι δεν υπάρχει νομική δυνατότητα να εξαναγκασθεί η ΔΕΗ να μην καταγγείλει τη σχετική σύμβαση ηλεκτροδότησης και να μην προβεί στη σχετική διακοπή ηλεκτρικού ρεύματος, καθόσον θα πρόκειται για προσωρινή καταδίκη σε μη δήλωση βουλήσεως που δεν προβλέπεται στο νόμο.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 30 Ιουνίου 2013 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και λογαριασμό Μαΐου 2013) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 115,1 εκατ. (31.12.2012: Ευρώ 83,5 εκατ.). Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

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	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	31.12.2012
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	67.130	73.879	9.292	6.858
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	96.870	254.936	(8.845)	(34.402)
	164.000	328.815	447	(27.544)

	30-Ιουν-13		31-Δεκ-12	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	244.732	(241.090)	363.420	(366.705)

	30-Ιουν-13		30-Ιουν-12	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	70.847	(144.010)	45.365	(454.896)

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.

Σημειώνεται ότι, την 15.02.2013 η ΔΕΗ Α.Ε. μεταβίβασε στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατείχε στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Ως συνέπεια ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δεν αποτελεί πλέον συνδεδεμένο μέρος της ΔΕΗ Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	71	218	28	62
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	58	34	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	54	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	27	19	-	-
- Λοιπές παροχές	53	91	53	79
	263	362	81	141
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	166	509	138	498
- Εργοδοτικές εισφορές	52	81	42	81
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	5	-	-
	218	595	180	579
	481	957	261	720

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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.

«Ν.4024/2011, «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενιαίο μισθολόγιο – βαθμολόγιο, εργασιακή εφεδρεία και άλλες διατάξεις εφαρμογής του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015».

Οι διατάξεις του Ν.4024/2011 εφαρμόζονται από την 1^η Νοεμβρίου 2011.

Αποσπασμένοι Μισθωτοί ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) σε Ασφαλιστικούς Φορείς.

Στο άρθρο 13 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 256/31.12.2012, το προσωπικό ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) αναφέρεται ως «αποσπασμένο σε Ασφαλιστικά Ταμεία» (480 άτομα) και προβλέπεται ότι: «Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ βαρύνουν τη ΔΕΗ και οι Ασφαλιστικοί φορείς θα αποδίδουν στη Μητρική Εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους που προκύπτει από την ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου Δεύτερου του Ν.4024/2011 που αφορούν στο μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων του Δημοσίου, του άρθρου 4 του ίδιου νόμου». Η ρύθμιση αυτή έχει εφαρμογή από 1.1.2013.»

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ19 αναφορικά με την λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναπροσάρμοσαν τα κέρδη, τα ίδια κεφάλαια και την πρόβλεψη παροχών προσωπικού των προηγούμενων ετών ως εξής:

Κέρδη Περιόδου	1.1.2012-30.6.2012	
	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	18.332	13.892
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.658	2.669
Προσαρμογή φόρου εισοδήματος	(1.132)	(534)
Κέρδη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	22.858	16.027

Ίδια Κεφάλαια	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2012	1.1.2012	31.12.2012	1.1.2012
Ίδια κεφάλαια πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.854.459	6.500.390	5.786.789	6.351.740
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	(172.210)	(193.272)	(84.230)	(99.235)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	38.654	-	19.847
Ίδια κεφάλαια μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	5.682.249	6.345.772	5.702.559	6.272.352

Πρόβλεψη Παροχών Προσωπικού	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2012	1.1.2012	31.12.2012	1.1.2012
Πρόβλεψη πριν την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	250.611	241.134	160.352	156.195
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	172.210	193.272	84.230	99.235
Πρόβλεψη μετά την εφαρμογή του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	422.821	434.406	244.582	255.430

Η επίδραση της τροποποίησης στα κέρδη ανά μετοχή του Ομίλου για την περίοδο 01.01.2012 – 30.06.2012 ανήλθε σε Ευρώ 0,02, ενώ η επίδραση στη κατάσταση ταμειακών ροών δεν ήταν σημαντική.

10. ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Ομολογιακά Δάνεια

Εντός του Α' εξαμήνου του 2013, ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή (χωρίς αναχρηματοδότηση) χρεωλυσιών ύψους € 242 εκατ. (Μητρική Εταιρεία € 230 εκατ.).

Την ίδια περίοδο, η Μητρική Εταιρεία αναχρηματοδότησε χρεωλύσια συνολικού ύψους € 1,229 εκατ. λήξεως την 4^η Απριλίου 2014. και παράλληλα η θυγατρική Εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τις δανείστριες τράπεζες για την ολοκλήρωση της αναχρηματοδότησης των δανειακών της υποχρεώσεων.

Τον Απρίλιο και το Μάιο 2013, εκταμιεύτηκαν € 95 εκατ. και € 190 εκατ., από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) τα οποία αποτελούν εισροή νέων κεφαλαίων στη Μητρική Εταιρεία. Σημειώνεται ότι και για τα δυο δάνεια έχει παρασχεθεί η εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Η συνολική εκταμίευση του πρώτου εξαμήνου του 2013 από την ΕΤΕπ ανήλθε σε Ευρώ 285 εκατ.

Τον Αύγουστο 2013, η ΔΕΗ προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 35 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Κατά τη διάρκεια του Α' Εξαμήνου του 2013 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP διατήρησε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε D και της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε BB, ενώ τον Ιούλιο 2013, ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης Standard & Poor's (S&P) αναβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας από CC με αρνητική τάση σε CCC με αρνητική τάση.

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά (σχεδόν στο σύνολό τους) είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά την χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει 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 ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2013, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 725 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 362 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 40 εκατ. και Ευρώ 41 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 194 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ: Έως την 30 Ιουνίου 2013 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού 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 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 181 εκατ. και Ευρώ 88,5 εκατ., αντίστοιχα (2012: Ευρώ 159 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 76 εκατ. Μητρική).

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

A. Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μέσω της οποίας η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ζητήσει τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (1960). Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011, αγωγή που ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009. για ποσά Ευρώ 4,3 εκατ., περίπου (για την περίοδο Ιουλίου 2008 – Σεπτεμβρίου 2008) και Ευρώ 48,9 εκατ., περίπου πλέον ποσού Ευρώ 414 περίπου για τόκους υπερημερίας έτους 2009. Δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010 και στη συνέχεια η 11η Οκτωβρίου 2012 οπότε και ματαιώθηκε η συζήτησή τους ενόψει των προβλέψεων του από 4/8/2010 Πλαισίου Συμφωνίας μεταξύ των μερών. (βλ. κατωτέρω).

B. Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε Πλαίσιο Συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη ρύθμιση 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 :

1. 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 A-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη.
3. 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 01.07.2008 έως 30.06.2010 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές του ως άνω ρυθμισμένου ποσού με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (της 4/8/2010) των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ € 24,6 εκατ. κατά την 30/06/2013. Οι προβλέψεις του ως άνω Πλαισίου Συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (η διαφωνία εστιάζεται επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, με το οποίο η ΡΑΕ ζήτησε την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (692/2011 Απόφαση 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, πλην όμως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης.

Ακολούθως με το συνυποσχετικό διαιτησίας που εγκρίθηκε με την από 1-11-2011 Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ που υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και απεστάλη στη ΡΑΕ την 16-11-2011, συμφωνήθηκε η προσφυγή στη Διαιτησία της ΡΑΕ (άρ. 37 του Νόμου 4001/2011). Ειδικότερα τα μέρη συμφώνησαν το διαιτητικό δικαστήριο να επικαιροποιήσει και να προσαρμόσει τους όρους τιμολόγησης που περιλαμβάνονται στο καταρτισθέν, προς υλοποίηση της μεταξύ των μερών συμφωνίας της 4-8-2010, από 5-10-2010 σχέδιο σύμβασης. Επισημαίνεται ότι, στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, που έχει εγκρίνει το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία έχει γνωστοποιηθεί στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας η προσωρινή τιμολόγηση και η εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νομίμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04.08.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Τούτο όμως δεν έχει τηρηθεί, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν έχει καταβάλει σε όλες τις περιπτώσεις εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των καταναλώσεών της.

Γ. Κατόπιν σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ είχε σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών με επιφύλαξη της ΔΕΗ, σε περίπτωση 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Περαιτέρω η ΔΕΗ υπέβαλε αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε αρχικά η 1^η Οκτωβρίου 2012. Η υπόθεση αναβλήθηκε κατόπιν σχετικού αιτήματος εκ μέρους της καθής ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την δικάσιμο της 8ης Φεβρουαρίου 2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου για τη δικάσιμο της 11-6-2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου ενόψει της εκκρεμούς διαιτησίας για τη δικάσιμο της 4-11-2013.
- Δ. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ την 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 ζήτησε, 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 A150+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 άλλο κατά την κρίση της ΡΑΕ κατάλληλο μέτρο. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΡΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΡΑΕ έλαβε τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:
1. Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
 2. Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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.
- Ε. 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 μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ της άσκησε ένδικα μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Ειδικότερα, ασκήθηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η με αριθ. καταθ. προσφυγής Πρ1863/2012 και η με αριθ. καταθ. ΑΝ 1204/2012 αίτηση αναστολής. Το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών μετά από συζήτηση απέρριψε την σχετική αίτηση αναστολής της ΔΕΗ. Δικάσιμος των σχετικών προσφυγών της ΔΕΗ κατά των άνω αποφάσεων 346/2012 και 15/2013 της ΡΑΕ έχει ορισθεί ενώπιον του 18^{ου} τμήματος του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η 26-9-2013.
- Επίσης, τον Ιούλιο 2012 η ΔΕΗ υπέβαλε στην αρμόδια Διεύθυνση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Καταγγελία σύμφωνα με το άρθρο 107 ΣΛΕΕ για τη χορήγηση παράνομης Κρατικής ενίσχυσης στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, την οποία διερευνά η Επιτροπή.
- ΣΤ. Δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ συνέχισε να μην καταβάλει το πλήρες αντίτιμο των οφειλομένων ποσών λόγω τρεχουσών καταναλώσεών της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ αυτής, απέστειλε προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Όχληση Υπερμερίας (την 19 Σεπτεμβρίου 2012), με την οποία κλήθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με επιφύλαξη καταγγελίας της συμβατικής σχέσης και άρσης της εκπροσώπησης των μετρητών της σύμφωνα με τον ισχύοντα Κώδικα Προμήθειας, να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά.
- Στη συνέχεια, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη στην από 2-10-2012 καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον της ΡΑΕ (υπ' αριθ. πρωτ.ΡΑΕ/Ι-1162810/2.10.2012), αμφισβητώντας τη συνομολόγηση του από 4.8.2010 συνυπογραφέντος Πλαισίου Συμφωνίας και προβάλλοντας ότι τα οφειλόμενα ποσά από την ίδια προς τη ΔΕΗ είναι «μη νόμιμα», αιτούμενη τη λήψη προσωρινών μέτρων και ειδικότερα μεταξύ άλλων, τη μη διακοπή της προμήθειας δια της άρσης εκπροσώπησης των μετρητών αυτής.
- Επί της άνω καταγγελίας-αίτησης λήψης προσωρινών μέτρων, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 831 Α/2012 (29.10.2012) Απόφαση, έκανε δεκτή την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση προσωρινών μέτρων (μη διακοπή της προμήθειας της από τη ΔΕΗ) για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την έκδοση της εν λόγω Απόφασης. Ακολούθως και μετά την παρέλευση του διμήνου, η ΔΕΗ απέστειλε την από 18-1-2013 εξώδικη καταγγελία της συμβατικής σχέσης ηλεκτροδότησης με δήλωση άρσης εκπροσώπησης των μετρητών προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στη συνέχεια η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 28-1-2013 αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων ενώπιον της ΡΑΕ επί της οποίας εξεδόθη η με αριθ. 15/2013 Απόφαση της ΡΑΕ η οποία απέρριψε μερικώς την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ όσον αφορά την αναδρομική εφαρμογή της Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ και κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να συμμορφωθεί με την Απόφαση αυτή και να καταβάλει τα σχετικά ποσά στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ, ως εκ τούτου απέστειλε νέα εξώδικο στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καλώντας την να καταβάλει τα οφειλόμενα ποσά επί τη βάση της προσωρινής τιμής της ανωτέρω Απόφασης 346/2012 της ΡΑΕ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Περαιτέρω η ΔΕΗ κατέθεσε την με αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι 172566/18-6-2013 αίτηση για την αναθεώρηση των Αποφάσεων ΡΑΕ 346/12, 831Α/2012 και 15/2013 και τη λήψη προσωρινών μέτρων κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με τη μορφή της παροχής εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπέρ της ΔΕΗ εγγυήσεως (με τη χορήγηση σχετικής εγγυητικής επιστολής) έναντι της σημαντικής οφειλής εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προς τη ΔΕΗ από μη πλήρη εξόφληση των ληξιπρόθεσμων μηνιαίων λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Η ΡΑΕ με το με αριθ. 27/2013 Απόσπασμα Πρακτικού Ολομελείας της το οποίο κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 12-8-2013 απέρριψε την άνω αίτηση της ΔΕΗ με την αιτιολογία, ως προς το άνω αίτημα αναθεώρησης – ανάκλησης, ότι η τυχόν εξέταση της εν λόγω διαφοράς θα συνεπάγεται παρέμβαση της ΡΑΕ επί της Μόνιμης Διαιτησίας της ΡΑΕ στην οποία τα μέρη (ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) έχουν υπαγάγει εκουσίως την υπόψη διαφορά και, ως προς το αίτημα εγγυοδοσίας, με την αιτιολογία ότι «η επικαλούμενη από μέρους της αιτούσας (ΔΕΗ) πλην όμως μη πιθανολογούμενη βλάβη, έχει χρονικό ορίζοντα δεδομένης της εν εξελίξει διαιτητικής διαδικασίας...». Κατά της υπόψη απόφασης προβλέπεται προσφυγή ακύρωσης ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου.

Ζ. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

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 κρατικής 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 πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο 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. πλέον ποσού Ευρώ 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2^η Νοεμβρίου 2011. 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.

Ειδικότερα μετά από αίτηση της ΔΕΗ εκδόθηκε η με αριθμό 1360/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού 3.041.126,93 ευρώ πλέον ποσού τόκου ύψους 1.696,22 ευρώ επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Η διαταγή πληρωμής επεδόθη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 9^η Ιουλίου 2012. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 11-7-2012 ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ). Ακολούθως και αφού έγινε δεκτό αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης της άνω διαταγής πληρωμής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τη συζήτηση της ανακοπής, ορίσθηκε δικάσιμος της ανακοπής αυτής ως και της αίτησης αναστολής η 31-10-2012 κατά την οποία, λόγω απεργίας των δικαστών η υπόθεση αναβλήθηκε για την 23-1-2013 οπότε και συζητήθηκαν οι δύο αιτήσεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επί αυτών, εκδόθηκαν οι με αριθμ. 857/2013 (Απόφαση επί της αιτήσεως αναστολής) και 860/2013 (Απόφαση επί της ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ). Το Δικαστήριο με την πρώτη Απόφαση αναστέλλει την εκτέλεση της αιτηθείσας από τη ΔΕΗ διαταγής πληρωμής για το ποσό των 20,4 εκατομμυρίων μέχρι την έκδοση τελεσίδικης Απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με την δεύτερη Απόφαση του (860/2013) επί της ανακοπής, αποφάσισε να διατάξει την αναστολή κατ' άρθρο 249 ΚΠολΔ της συζήτησης της διαφοράς της ανακοπής μέχρι να εκδοθεί Απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης που εκκρεμεί κατόπιν της σχετικής (από 6-10-2011) προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω Απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του ΜΠΑ Κλήση για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω μη οριστικής 860/2013 Απόφασης του ΜΠΑ καθώς και Κλήση για συζήτηση μετά προτάσεως ανακλήσεως της άνω 857/2013 Απόφασης του ΜΠΑ περί αναστολής εκτέλεσης. Δικάσιμος των υπόψη κλήσεων ορίσθηκε η 25-9-2013. Οι υπόψη Κλήσεις επιδόθηκαν νομίμως στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στις σχετικές συζητήσεις των υποθέσεων προσεπικαλέσθηκε το Ελληνικό Δημόσιο (δια του Υπουργού των Οικονομικών και του Υπουργού ΠΕΚΑ) όπως παρέμβει υπέρ της ΔΕΗ στη σχετική δίκη. Η ΔΕΗ προέβη σε σχετική ενημέρωση του ΥΠΕΚΑ σχετικά με τις ενέργειες αυτές το οποίο ενημέρωσε αρμοδίως την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Δεδομένου ότι, επί του παρόντος και σύμφωνα με τα παραπάνω, 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.

Επισημαίνεται ότι οι συνολικές απαιτήσεις της ΔΕΗ από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τις 30.06.2013 ανέρχονται στο ποσό των € 156,1 εκατ. Το ποσό αυτό προκύπτει:

1. από ποσό € 24,6 εκατ. το οποίο είναι το υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό εγκριθέντος από το Δ.Σ. της ΔΕΗ χρέους, ύψους € 82,6 εκατ.
2. από ποσό € 111,1 εκατ. το οποίο συνίσταται από ποσό € 76,3 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου Αυγούστου 2011 έως 15 Μαΐου 2012 και ποσό € 34,8 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου 16 Μαΐου 2012, έως και Ιούνιο 2013,
3. από ποσό € 20,4 εκατ. λόγω της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για παράνομη κρατική ενίσχυση.

Η πιο πάνω αναφερόμενη (υπό παρ. Β) διαιτητική δίκη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία εκκρεμεί ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου της διαιτησίας της ΡΑΕ του άρθρου 37 του Νόμου 4001/2011, βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική διαιτητική Απόφαση αναμένεται να εκδοθεί μέχρι την 21^η Οκτωβρίου 2013.

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 Μητρική Εταιρεία 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 καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα 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 αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά συνολικά 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, κατά της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ η Τράπεζα πρότεινε συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας 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 αντίδικος 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. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012 και δέχεται τα εξής: α) ότι το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ (22 Ιουλίου 1991) ανερχόταν σε 1.254.706.688 δρχ. και β) ότι το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1^η Ιουλίου 1991 λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η συζήτηση της υπόθεσης αυτής στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25^{ης} Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26^{ης} Σεπτεμβρίου 2013.

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 τη 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 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι 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^η Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίστηκε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης 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 ενώπιον 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 υπουργοποίηση 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. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓΕΝΔΕΕ, για τις δύο αυτές υποθέσεις, αντίστοιχα, οι οποίες είχαν συζητηθεί ενώπιόν του.

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση **T-169/08** το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Η διαφορά εν προκειμένω επικεντρώνεται κυρίως στο ζήτημα αν η Επιτροπή όφειλε να προσδιορίσει μια πραγματική ή δυνητική κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της προσφεύγουσας ή αν αρκούσε να αποδείξει ότι τα επίμαχα κρατικά μέτρα νόθευαν τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, υπέρ της ΔΕΗ.
- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη, εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.
- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα, θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή θα μπορούσε να οδηγηθεί σε τέτοια καταχρηστική συμπεριφορά.
- Η Επιτροπή, διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση, δεν προσδιόρισε ούτε απέδειξε επαρκώς την κατάχρηση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως.

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνω αντικείμενου την ως άνω απόφαση C(2009) 6244 [τελικό] της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, κατόπιν ακύρωσης της ως άνω απόφασης της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008, δεδομένου ότι αφορούσε το εκτελεστικό της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19^η Δεκεμβρίου 2012. Σύμφωνα με τα δικόγραφα των αναίρεσεως ως λόγοι αναίρεσης προβάλλονται νομικά σφάλματα των άνω Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ, (πλάνη περί το δίκαιο κατά την ερμηνεία των διατάξεων κοινοτικού δικαίου, ελλιπής και ανεπαρκής αιτιολογία και παρερμηνεία των στοιχείων της βάσης των αρχικών αποφάσεων της Επιτροπής). Η ΔΕΗ και η Ελληνική Δημοκρατία κατέθεσαν εμπρόθεσμα (28 Φεβρουαρίου 2013) τα σχετικά υπομνήματα αντίκρουσης ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου. Αναμένεται ο προσδιορισμός δικασίμου.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANONYMH ETAIPEIA PARAGΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.»

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως στην υπόθεση C-553/12 P Int. I II III υπέρ της αναιρεσείουσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 130 του Κανονισμού Διαδικασίας του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Αναμένεται σχετική Απόφαση του Δικαστηρίου σχετικά με την αποδοχή της παρεμβάσεως. Επισημαίνεται ότι, σύμφωνα με το από 27-3-2013 έγγραφο του Γραμματέα του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η υπόψη αίτηση παρεμβάσεως ασκήθηκε μετά την εκπνοή της προθεσμίας του άρθρου 130 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου, αλλά πριν την έναρξη της προφορικής διαδικασίας. Κατά συνέπεια έχει εφαρμογή το άρθρο 129 παρ. 4 του πιο πάνω Κανονισμού του Δικαστηρίου το οποίο προβλέπει ότι η παρέμβαση αυτή μπορεί να ληφθεί υπόψη εφόσον ο Πρόεδρος επιτρέψει την υπόψη παρέμβαση. Στην περίπτωση που ο Πρόεδρος επιτρέψει την παρέμβαση, ο παρεμβαίνων μπορεί να υποβάλει τις παρατηρήσεις του κατά την επ' ακροατηρίω συζήτηση. Αναμένεται η κρίση του Δικαστηρίου για το υπόψη ζήτημα. Με την από 7 Μαΐου 2013 επιστολή του το Δικαστήριο ενημέρωσε την αναιρεσίβλητη ΔΕΗ για την περάτωση της γραπτής διαδικασίας στην υπόθεση C-553/12 και ενημέρωσε ότι τυχόν αιτήσεις για διεξαγωγή επ ακροατηρίω συζητήσεως της υπόθεσης έπρεπε να υποβληθούν εντός προθεσμίας 3 εβδομάδων. Η ΔΕΗ με την από 29 Μαΐου 2013 Επιστολή της ζήτησε από το Δικαστήριο τη διεξαγωγή επ' ακροατηρίω συζητήσεως στην υπό κρίση υπόθεση λόγω της πολυπλοκότητας της και λόγω του ενδιαφέροντος που παρουσιάζει η υπόθεση για την ελληνική αγορά ηλεκτρισμού.

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 Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

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

Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των 27,4 εκατ. ευρώ κατ'εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η δε ημερομηνία συζήτησής της δεν έχει μέχρι σήμερα προσδιοριστεί από το εν λόγω Δικαστήριο.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ'επιλογήν τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Φερόμενη απαίτηση ΛΑΓΗΕ έναντι της ΔΕΗ Α.Ε.(Απόφαση ΠΑΕ 285/2013-Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ))

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΠΑΕ 285/2013 (σημ. 2 «Θεσμικό Πλαίσιο»), ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας ισότιμου επιμερισμού πληρωμών για την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) που δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου και θα αμφισβητηθεί δικαστικά καταλλήλως, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επειδή όμως η ως άνω απαίτηση ερείδεται σε αποφάσεις της ΠΑΕ, η εξέλιξη της δικαστικής διένεξης θα είναι χρονοβόρα, με αμφίβολη έκβαση για τα εμπλεκόμενα μέρη. Δεδομένου ότι η ως άνω φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ αμφισβητείται ως προς την ουσία αυτής καθεαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενης υποχρέωσης που μπορεί να προκύψει για τη Μητρική Εταιρεία και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί πρόβλεψη στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2013.

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. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

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 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμειυτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών 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 όλων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, βάσει της πρόσφατης Απόφασης (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη 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. Περί τα μέσα Δεκεμβρίου 2012 αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) οι Στρατηγικές Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Σχεδίων Διαχείρισης για διαβούλευση. Βάσει του απαιτούμενου χρόνου διαβούλευσης και λήψης σχετικών αποφάσεων, εκτιμάται ότι τα Σχέδια Διαχείρισης Λεκανών Απορροής των εμπλεκόμενων Υδατικών Διαμερισμάτων θα υπογραφούν από τις αρμόδιες Αρχές εντός του τρίτου τριμήνου του 2013.

Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2013, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω των απαιτούμενων διαδικασιών εγκρίσεων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι το κόστος του δεν ήταν ανακτήσιμο. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου – «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε η σχετική ζημία απομείωσης Ευρώ 8.000, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2012.

Την 30η Ιουνίου 2013, το σωρευμένο ποσό για το ΥΠΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 286,7 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

- 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 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

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 2013, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) 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.

Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020 και η έγκρισή του αναμένεται εντός του 2013.

- 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.
- 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 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 αμιαντοτσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
- Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Γραμμών Μεταφοράς, 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 διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπειρικούς μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η <<Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων>> του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

7. Αναμένεται η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομνύμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνιάς).

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 42,5 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO₂ για το έτος 2012 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2013 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2012 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 2012 ανήλθαν σε 47,5 εκατ. τόνοι CO₂. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2012, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2012 ύψους 4,4 εκατ. τόνων CO₂.

Τον Απρίλιο του 2013 παραδόθηκαν στο Ελληνικό τμήμα του Κοινοτικού Μητρώου Αερίων του Θερμοκηπίου 47,5 εκατ. τόνοι CO₂ για τη συμμόρφωση των συνολικών εκπομπών CO₂ του έτους 2012.

Το Μάρτιο και το Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την περίοδο 2013 – 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2013 – 30.06.2013 ανέρχεται σε 18,84 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2013 ως και 31.12.2013, εκτιμάται σε 23,15 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της Μητρικής Εταιρείας για το 2013 εκτιμώνται σε 41,99 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2013 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2014, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2013 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αγοράζει και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών για το 100% των πραγματοποιηθεισών εκπομπών CO₂ των σταθμών παραγωγής της κατά τη 3^η φάση εφαρμογής (δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020) του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS) και δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2013 έως 31.12.2013 εκτιμάται σε 41,99 εκατ. τόνους.

ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-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 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, τον Οκτώβριο 2012, αποφάσισε την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του Έργου, την επέκταση της περιόδου εγγύησης του Έργου κατά 11 μήνες με τους ίδιους όρους που προβλέπονταν στα Συμπληρώματα Νο 2, 3 και 4, την κάλυψη των οικονομικών επιβαρύνσεων του Αναδόχου με το ποσό των 5.496.611,69 € για την επέκταση του χρονοδιαγράμματος, καθώς επίσης την ανάθεση στον ανάδοχο της προμήθειας και εγκατάστασης του απαραίτητου εξοπλισμού για την κατασκευή της ρυθμιστικής διάταξης φυσικού αερίου (από 75 barg στα 38 barg). Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο5 της Σύμβασης υπογράφηκε στις 19.11.2012.

Εντός του Μαρτίου 2013 υπεγράφη η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΗ για τη σύνδεση της Μονάδας με το Σύστημα.

Η πρώτη έναυση του Αεριοστροβίλου πραγματοποιήθηκε στις 09.03.2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15.03.2013. Η Μονάδα από 12.08.2013 βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία συμβατικά. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2013 ανέρχεται σε € 291 εκατ.

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010 με προϋπολογισμό έργου Ευρώ 1,32 δις.

Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη 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, ΜΕΤΚΑ Α.Ε και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότητρια εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Στις 11.12.2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η Σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09.03.2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 1,39 δις.

Στις 29.03.2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική Σύμβαση.

Η υλοποίηση της Σύμβασης του Έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ήτοι:

Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του Έργου. Επίσης στο πρώτο στάδιο ο Ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτιρίου του Κλιμακίου Επίβλεψης της ΔΕΗ και θα κατασκευάσει το εν λόγω κτίριο.

Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του Έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της Εμπορικής Λειτουργίας της Μονάδας.

Στο πλαίσιο της μερικής χρηματοδότησης για την κατασκευή της Μονάδας «Πτολεμαΐδα V», η ΔΕΗ βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο διαπραγματεύσεων με κοινοπραξία διεθνών τραπεζών και διοργανώτρια την Τράπεζα ΚW IPEX – Bank GmbH, για την οριστικοποίηση των όρων μακροχρόνιου δανείου του ύψους του οποίου θα ανέλθει μέχρι του ποσού των € 740 εκατ. Το εν λόγω δάνειο θα φέρει την κάλυψη του Γερμανικού Οργανισμού Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes» για την οποία ήδη έχει δοθεί η σχετική προκαταρκτική έγκριση.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., στις 30.05.2013, ενέκρινε τους βασικούς όρους Κοινοπρακτικού Δανείου για τη μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της εν λόγω Μονάδας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2013 ανέρχεται σε € 36,3 εκατ.

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 μειοδότητρια 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 των 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 Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 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.

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.

Το ΣτΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 Απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την Άδεια Οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το Αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31.07.2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των 4.250.000 €, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31.01.2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21.01.2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό, και συνεπώς ζήτησε την συμπλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της Ειδικής Οικολογικής Αξιολόγησης.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ έχει προχωρήσει ήδη στην ανάθεση σε Συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων Μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης.
- Χωροταξικής Μελέτης
- Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων
- Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων

Η εκπόνηση της ΜΠΕ ήδη ολοκληρώθηκε και περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17.05.2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Το ΥΠΕΚΑ, στις 03.07.2013, διαβίβασε τη ΜΠΕ στο Περιφερειακό Συμβούλιο Ν. Αιγαίου για τη δημοσιοποίησή της και στους συναρμόδιους Φορείς για τις σχετικές γνωμοδοτήσεις.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2013 ανέρχεται σε € 93 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας 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 εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας 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 Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης. Επί της παρούσης, είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη καθώς και οι εργασίες εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2013 ανέρχεται σε € 450 εκατ.

ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW)

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής –του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Συνεχίζονται οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, με στόχο να ξεκινήσει η εμπορική λειτουργία του ΥΗΣ Ιλαρίωνα εντός του 2ου εξαμήνου του 2013.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 30 Ιουνίου 2013 ανέρχεται σε Ευρώ 275 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή εννέα (9) 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 συμβατικού τιμήματος Ευρώ 59,16 εκατ. χωρίς να συνυπολογίζεται οποιαδήποτε αναθεώρηση. Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Οι Συμβάσεις ΙΚΗ-1 (1278008) και ΙΚΗ-1Ν (02/094/27-09-10), όπως ισχύουν, εκτελούνται από τον Ανάδοχο των έργων: α) κατασκευής του Υβριδικού Ενεργειακού Έργου Ικαρίας και β) κατασκευής δημοτικής οδοποιίας.

Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Πέραν των επί τόπου εργασιών, έχει κατασκευαστεί ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ.

Φ/Β Σταθμοί σε Βιομηχανικές Περιοχές (Βι.Πε.)

Το Μάρτιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ενέκρινε την προκήρυξη διαγωνισμού με σκοπό την ανάθεση του Έργου Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Δράμας, ονομαστικής ισχύος 1,99 MW. Τον Απρίλιο του 2013, η Εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ -ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε η οποία είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε προχώρησε στην προκήρυξη του υπόψη διαγωνισμού. Οι αλλαγές που επήλθαν στο πλαίσιο των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμόν Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011/30-04-2013, κατέστησαν την υλοποίηση της εν λόγω επένδυσης μη συμφέρουσα για την εταιρεία. Τον Ιούνιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., αποφάσισε την ακύρωση του εν λόγω διαγωνισμού.

Φ/Β Σταθμοί σε Στέγες

Μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2013 συνδέθηκαν στο σύστημα δεκατέσσερις Φ/Β σταθμοί σε στέγες, συνολικής ισχύος 0,55 MW, ενώ εντός του 2012 είχαν συνδεθεί οι τρεις πρώτοι, ισχύος 0,07 MW. Το έργο, συνολικής ισχύος 0,62 MW, αποτελείται από δεκαεφτά Φ/Β σταθμούς που έχουν εγκατασταθεί σε δώματα κτιρίων εντός Αττικής.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Με απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ πραγματοποιήθηκαν οι μεταβιβάσεις από τη ΔΕΗ Α.Ε στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου ΦΕΚ 248/15.02.2011, Νισύρου ΦΕΚ 493/31.03.2011, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου ΦΕΚ 542/ 07.04.2011 και Μεθάνων ΦΕΚ 2580/07.11.2011. Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημοσίου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το ΔΣ της εταιρείας δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2013. Την 6η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα τέσσερα γεωθερμικά πεδία Λέσβου, Νισύρου, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και Μεθάνων με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Οι προσφορές που υπεβλήθησαν έγιναν αποδεκτές.

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της συμμετοχικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., σε ποσοστό 49%, ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε..

Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του 2013.

Συνεχίστηκαν οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες ξεκίνησαν το καλοκαίρι του 2012 και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2013.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ

Σύμφωνα με την παρ. 1.2 του άρθρου 56 του νόμου 4093 της 12/11/2012 που αφορά ρυθμίσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία υπολογίζεται επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 01.07.2012 έως και 30.06.2014 και αφορά τους λειτουργούντες σταθμούς, καθώς και όσους σταθμούς τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους εφεξής.

Η επιβαλλόμενη εισφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα του πρώτου εξαμήνου του 2013 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά το ποσό των Ευρώ 1,45 εκατ.

ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»

Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο - που έχει χαρακτηριστεί ως Έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο Ν. 3175/2003 - βρίσκεται στο τελικό στάδιο υλοποίησής της..

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρυχίων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης.Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα €73 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα €700 εκατ.

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι το ΚΥΤ της Νέας Μάκρης, το έργο θα έχει ολοκληρωθεί και θα είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί προς το τέλος του 2013.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Το Φεβρουάριο 2013 ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400 kV στη περιοχή της Βοιωτίας. Η γραμμή, που συμπεριλαμβάνει δυο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι,δοκιμαστική μέσω του ενός κυκλώματος μόνο ενώ το δεύτερο κύκλωμα της γραμμής θα ηλεκτρισθεί τέλος Αυγούστου του 2013.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Μεγαλόπολης στην Πελοπόννησο

Σε χρονικό διάστημα μόλις 20 μηνών κατασκευάστηκε και ηλεκτρίστηκε από τον ΑΔΜΗΕ, τον Απρίλιο, η πλευρά των 150 kV του νέου ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Στις 31 Ιουλίου 2013 ηλεκτρίστηκε και η πλευρά 400 Kv μέσω του ΑΜ/Σ Νο4. Το νέο ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στα 150 kV και 400 kV από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V).

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη (2 Αυγούστου 2013) του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού € 240 εκατ., μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδόμενων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμηση δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων και στη μείωση των αερίων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε

Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν αγωγές κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους € 469,3 εκατ. και € 309,7 εκατ. αντίστοιχα.

Από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα.

Τα ανωτέρω απομεινώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) , όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα τους σχετικούς φακέλους στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση των αδειών.

ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι η 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. Εντός του 2012 η Urbaser εξέφρασε την επιθυμία της να αποχωρήσει από την ελληνική αγορά και από τη συμμετοχή της στην Waste Syclo και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλε δεσμευτική πρόταση προς την URBASER για την αγορά των μετοχών της. Από το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ βρίσκονται σε διαδικασία γνωστοποίησης στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, για τη συνεργασία δυνάμει της οποίας η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσει το 51% των μετοχών της Waste Syclo, υποκαθιστώντας την Urbaser ως από κοινού με τη ΔΕΗ ελέγχων μέτοχος στην εταιρεία. Η συνεργασία υπόκειται στην έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Συνεργασία ΔΕΗ - Τέρνα Ενεργειακής στους Διαγωνισμούς Απορριμμάτων Αττικής

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η Ένωση Προσώπων είναι ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα και στους τέσσερις Διαγωνισμούς που πέρασαν στη Β' Φάση, ενώ αναμένεται η λήξη του σταδίου των προδικαστικών προσφυγών και η έναρξη της Β' Φάσης του Διαγωνισμού που θα ξεκινήσει με ανταγωνιστικό διάλογο.

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από το Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 5 Απριλίου 2013, αφορά στην ανάπτυξη του ορυχείου και την κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος έως 2X320 MW, και ορίζεται καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών η 15^η Νοεμβρίου 2013. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού, βάσει του νέου RfP.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός αφορά στο 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 λειτουργούντος σταθμού Tikves (116 MW). Στις 8.11.2012, το Υπουργείο Περιβάλλοντος της ΠΓΔΜ δημοσίευσε νέα Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 15η Απριλίου 2013. Στο διαγωνισμό τελικώς δεν υπεβλήθη καμία προσφορά. Η ΔΕΗ διατηρεί το ενδιαφέρον της για το έργο, αναμένοντας πιθανή επαναπροκήρυξη του διαγωνισμού.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τέως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η τέως 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 Σρpska, 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 – Ελλάδας. 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).

Σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας από κοινού, με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. με την από 7/8/2013 απόφασή του, ενέκρινε την από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E., σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας, με την επωνυμία «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση, μέσω Πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising), ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη διακριτική ευχέρεια της Επιχείρησης. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας, τελεί υπό την έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού και θα ολοκληρωθεί μετά τη λήψη της σχετικής απόφασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ βάσει του Νόμου 2593/1998 είχε αποκτήσει δικαίωμα προαίρεσης για απόκτηση μετοχών της ΔΕΠΑ, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης για απόκτηση μετοχών που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής αποζημίωσης ύψους € 32,9 εκατ., όπως αυτή προέκυψε μετά από αξιολόγηση του ανεξάρτητου εκτιμητή Χρηματοπιστωτικού Οίκου Citibank. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης της ΔΕΠΑ και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

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

Υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρίας Alpiq Central Europe Ltd σύμβαση κοινοπραξίας για την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria (PPC BG) και με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 85% και Alpiq Central Europe Ltd 15%. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ επιδιώκει τη διεξόδου του σε γειτονικές Αγορές, τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνολογίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, δρώντας από κοινού με μια καταξιωμένη εταιρεία με παρουσία σε πολλά Ευρωπαϊκά κράτη, καθώς και με σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο.

Επιπροσθέτως, αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Επιχείρησης η ίδρυση 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στην Τουρκία με έδρα την Κωνσταντινούπολη, μέσω της οποίας επιδιώκεται η δραστηριοποίηση του Ομίλου στην ταχέως αναπτυσσόμενη Τουρκική Αγορά, αλλά και στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας προς και από την Τουρκία.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρίας της 4^{ης} Οκτωβρίου 2012 η ΔΕΗ προχώρησε στις 29.10.2012 στην υπογραφή με τη ΔΕΠΑ αφενός νέας Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου και αφετέρου Ιδιωτικού Συμφωνητικού, με το οποίο εκκαθαρίζονται οι διαφορές και αμοιβαίες απαιτήσεις που απορρέουν από την από 9.6.1994 μεταξύ των Μερών υφιστάμενη Σύμβαση Προμήθειας φυσικού αερίου.

Η από 29.10.2012 νέα Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ αφορά την προμήθεια και μεταφορά συνολικής ποσότητας 11.260 εκατ. Nm³ φυσικού αερίου στις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ για την περίοδο από 1.1.2012 έως 31.12.2020. Η Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) καθορίζεται στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας, με δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξάμηνη προειδοποίηση της ΔΕΠΑ.

Η τιμή προμήθειας φυσικού αερίου όπως και το ύψος της παρεχόμενης από τη ΔΕΗ εγγύησης πληρωμής θα προκύπτει βάσει των μηχανισμών που εφαρμόζονται από τη ΔΕΠΑ και στους λοιπούς Ηλεκτροπαραγωγούς – πελάτες της.

Προβλέπονται, δικαίωμα της ΔΕΗ για αναπροσαρμογή του αντικειμένου της Σύμβασης (αποκλειστικά προμήθεια φυσικού αερίου χωρίς υπηρεσίες μεταφοράς) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την εφαρμογή του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης και του αναθεωρημένου Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (η αναθεώρηση του τελευταίου εκκρεμεί), δικαίωμα οιοδήποτε των Μερών για αναπροσαρμογή της Συμβατικής Τιμής μετά παρέλευση πενταετίας και, τέλος, ρήτρα αναδιαπραγμάτευσης της Σύμβασης οποτεδήποτε απαιτηθεί ή οποιοδήποτε εκ των Μερών αιτηθεί, ιδίως λόγω μεταβολής των συνθηκών στην αγορά ενέργειας.

Με Δελτίο Τύπου στις 13.11.2012 η Επιτροπή Ανταγωνισμού ανακοίνωσε την αποδοχή των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ αναφορικά με την αγορά προμήθειας φυσικού αερίου και την αγορά πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου. Με βάση τις εν λόγω δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας έτους 2013.

Έχει ανακοινωθεί από τη ΔΕΠΑ και ήδη εφαρμόζεται μείωση της τιμής πώλησης του φυσικού αερίου λόγω μεταβολής της τιμής, στην οποία η ΔΕΠΑ προμηθεύεται Υδροποιημένο Φυσικό Αέριο από την Αλγερινή εταιρία Sonatrach.

Για το 2013, με βάση τον υφιστάμενο σχεδιασμό και λαμβάνοντας υπόψη ότι ακόμα και εάν η ΔΕΗ δεν καταναλώσει την ελάχιστη συμβατική ποσότητα θα επιβαρυνθεί με take-or-pay μόνο εφόσον η ΔΕΠΑ προβεί σε αντίστοιχη πληρωμή στους προμηθευτές της, δεν θεωρείται πιθανόν να προκύψει υποχρέωση καταβολής take-or-pay από τη ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Εκκαθάριση απαιτήσεων ΔΕΗ από ΔΕΠΑ για την περίοδο έως 31.12.2011

Στις 29/10/2012 υπεγράφη μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ΔΕΠΑ ιδιωτικό συμφωνητικό που αφορά στη διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων για την περίοδο από 1.12.2007 έως και 31.12.2011 μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, που ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 9.6.1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών. Η ως άνω διευθέτηση περιλαμβάνει και την αποδοχή και συμμόρφωση των Μερών με τις υπ' αριθ. 42/2011 και 3/2012 αποφάσεις των Διαιτητικών Δικαστηρίων. Η διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων έως 31.12.2011, είχε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής έτους 2012 ύψους Ευρώ 191,7 εκατ. Η ταμειακή διευθέτηση των ως άνω εκκρεμοτήτων καθώς και των εκκρεμοτήτων του έτους 2012 έχει ολοκληρωθεί.

12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η διαδικασία του ελέγχου της ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης της περιόδου 5^{ος} 2010 έως 7^{ος} 2012 δεν έχει ολοκληρωθεί μέχρι 30.06.2013.

Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού για τη χρήση 2012

Ο φορολογικός έλεγχος για τη διαχειριστική χρήση 2012, που διεξάγεται από τους Ορκωτούς Ελεγκτές αναμένεται να ολοκληρωθεί και να εκδοθεί το ετήσιο φορολογικό πιστοποιητικό το αργότερο μέχρι τις 30/9/2013.

Επικαιροποιημένη μελέτη της Booz & Co σχετικά με το περιθώριο βελτίωσης αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Απρίλιο 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την επικαιροποιημένη μελέτη με δεδομένα 2012 της Booz & Co, στην οποία το 2007 είχε ανατεθεί η μελέτη βελτίωσης της αποδοτικότητας της ΔΕΗ Α.Ε και είχαν διερευνηθεί τα δυνητικά περιθώρια εξοικονόμησης της Εταιρείας, σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων της (Προσωπικό, Παραγωγή, Ορυχεία, Εμπορία, Διανομή, Μεταφορά).

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της τότε μελέτης, το περιθώριο βελτίωσης ήταν συνολικά € 744 εκατ. (τιμές 2006) κι αν εξαιρεθούν οι δραστηριότητες Διανομής και Μεταφοράς (θυγατρικές εταιρείες μονοπωλιακού χαρακτήρα), που σήμερα πια έχουν αποσχισθεί, τα αποτελέσματα του 2007 αναμορφώνονται σε ένα περιθώριο βελτίωσης € 557 εκατ.

Με δεδομένα και τα στοιχεία του 2012, η ΔΕΗ ζήτησε από την ίδια εταιρεία να προβεί σε επικαιροποίηση με την ίδια ακριβώς μεθοδολογία για λόγους συγκρισιμότητας. Η επικαιροποίηση της μελέτης κατέληξε στα ακόλουθα βασικά στοιχεία:

1. Ορυχεία - Εξάλειψη του ελλείμματος ανταγωνιστικότητας του Λιγνίτη € 274 εκατ.
2. Παραγωγή- μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 139 εκατ.
3. Διοικητικές Λειτουργίες-μείωση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 33 εκατ.
4. Εμπορία-αύξηση περιθωρίου βελτίωσης κατά € 13 εκατ.
Μισθοδοσία-μείωση του κόστους μισθοδοσίας κατά 27%, σε σχέση με το 2006, και 43% σε σχέση με το 2009.

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, το περιθώριο βελτίωσης έχει μειωθεί στα € 124 εκατ., συγκρινόμενο με τις βέλτιστες πρακτικές ανά δραστηριότητα (και όχι με τον μέσο όρο των ευρωπαϊκών εταιρειών με παρεμφερή δραστηριότητα). Στη μείωση του ελλείμματος συνέβαλαν τόσο ενδοεταιρικές δράσεις όσο και εξωτερικές και διαρθρωτικές αλλαγές, με το λιγνίτη να είναι πλέον ανταγωνιστικός του λιθάνθρακα, με μειωμένες απώλειες εσόδων λόγω μειωμένης διαθεσιμότητας των σταθμών παραγωγής, με μειωμένες ελεγχόμενες δαπάνες και βελτιωμένο χαρτοφυλάκιο παραγωγής, και κυρίως με μείωση προσωπικού και μισθοδοσίας.

Επιστροφή ΦΠΑ

Η διαφορά συντελεστών ΦΠΑ μεταξύ εσόδων (13%) και δαπανών (23%), δημιούργησε σωρευτικά πιστωτικό υπόλοιπο ΦΠΑ ύψους Ευρώ 114 εκατ. στο τέλος της διαχειριστικής χρήσεως 2012.

Τον Απρίλιο 2013, η ΔΕΗ ΑΕ κατέθεσε στη Δ.Ο.Υ Μεγάλων Επιχειρήσεων αίτηση επιστροφής ΦΠΑ ύψους 50 εκατ. ευρώ. Στα πλαίσια της αίτησης επιστροφής του ΦΠΑ, η Εταιρεία υπεβλήθη σε προσωρινό φορολογικό έλεγχο από τις Φορολογικές Αρχές. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2013 και εγκρίθηκε η επιστροφή των 50 εκατ. ευρώ.

Το εν λόγω ποσό εντός του Ιουλίου του 2013 συμψηφίστηκε με μελλοντικές οφειλές της Εταιρείας πληρωτέες το διάστημα Ιούλιος 2013-Νοέμβριος 2013.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Τον Ιούνιο του 2013, με βάση το άρθρο 58 του Ν. 4075/2012, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Μητρική Εταιρεία ύψους Ευρώ 43,7 εκατ. έναντι οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς ρεύματος. Το ποσό της προκαταβολής πρέπει να επιστραφεί έως την 30^η Σεπτεμβρίου 2013.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων και Καταβολή Μερίσματος

Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων πραγματοποιήθηκε την 29η Ιουνίου 2013. Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη, αποφάσισε την καταβολή μερίσματος ύψους € 0,025 ανά Μετοχή ή συνολικού ποσού Ευρώ 5.800.000.

13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Επιβολή προστίμου από ΡΑΕ

Με την υπ. αριθ. 307/2013 Απόφαση της ΡΑΕ επιβλήθηκε πρόστιμο στη ΔΕΗ ύψους Ευρώ 4,4 εκατ. λόγω μη συμμόρφωσής της, σύμφωνα με το κείμενο της ίδιας Απόφασης, με προηγούμενη Απόφαση της ΡΑΕ (895/2012) και εν γένει μη συμμόρφωση της ΔΕΗ ως προς την υποβολή εναλλακτικών τιμολογίων εκ μέρους της προς τους πελάτες της Μέσης Τάσης. Η Απόφαση αυτή (895/2012) προέβλεπε, μεταξύ άλλων, υποχρέωση της ΔΕΗ προς υποβολή ικανού αριθμού τιμολογίων εκ μέρους της ΔΕΗ προς τους πελάτες της Μέσης Τάσης ανάλογα με το προφίλ της ζήτησης και τα χαρακτηριστικά φορτίου των υπόψη πελατών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. πρόκειται να προβεί στην άσκηση όλων των νομίμων ενδίκων βοηθημάτων για την ακύρωση και αναστολή εκτέλεσης της πιο πάνω υπ. αριθ. 307/2013 Απόφασης της ΡΑΕ, όπως προβλέπεται από το Ν.4001/2011.

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Τον Ιούλιο 2013, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής της εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κατά Ευρώ 43,6 εκατ. Η εν λόγω αύξηση θα ολοκληρωθεί με σύγκληση Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Έκτακτα Γεγονότα σε Σταθμούς Παραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Μετά τη λήξη του Α' Εξαμήνου 2013 στο οποίο αναφέρονται οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σημειώθηκαν οι παρακάτω βλάβες σε εξοπλισμό ή σε Μονάδες Σταθμών Παραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τις οποίες απαιτείται ειδική μνεία. Συγκεκριμένα:

1. Στις 8/7/2013 κατά τη διαδικασία εκκίνησης της Μονάδας Ι του ΑΗΣ Καρδιάς μετά από δεκαήμερη κράτηση για επιδιόρθωση βλάβης και συγκεκριμένα κατά τη φάση του συγχρονισμού σημειώθηκε σοβαρή βλάβη στον κύριο μετασχηματιστή (Μ/Σ) της Μονάδας, ο οποίος τέθηκε εκτός λειτουργίας. Η Μονάδα, μετά τη μεταφορά και σύνδεση κατάλληλου Μ/Σ, από άλλο Σταθμό Παραγωγής της ΔΕΗ, επαναλειτούργησε την 24/8/2013.
2. Την 25/7/2013 στον ΑΗΣ Μελίτης εκδηλώθηκε πυρκαγιά στους ταινιόδρομους του Συστήματος Διακίνησης λιγνίτη με συνέπεια την καταστροφή μεγάλου τμήματος του ηλεκτρολογικού και μηχανολογικού εξοπλισμού του εν λόγω συστήματος, η οποία οδήγησε στη διακοπή τροφοδοσίας της Μονάδας με καύσιμο και συνεπώς στη διακοπή λειτουργίας της. Η επιδιόρθωση της βλάβης και η συνεπακόλουθη έναρξη λειτουργίας της Μονάδας αναμένεται στις αρχές Οκτωβρίου του τρέχοντος έτους.

Οι δύο ως άνω σημαντικές βλάβες αναμένεται να επηρεάσουν αρνητικά το εκτιμώμενο ύψος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής κατά το Β' Εξάμηνο του 2013. Σημειώνεται ότι η εν λόγω επίπτωση για τη Μονάδα του ΑΗΣ Μελίτης θα περιοριστεί δεδομένου ότι κατά τη χρονική περίοδο επιδιόρθωσης της βλάβης θα πραγματοποιηθεί και η προγραμματισμένη για τον Οκτώβριο του 2013 ετήσια συντήρησή της.

3. Την 13/8/2013 μία από τις Μονάδες (ισχύος 8 MW) του Αυτόνομου Σταθμού Παραγωγής (ΑΣΠ) Θήρας υπέστη σοβαρή μη επισκευάσιμη βλάβη από την οποία προκλήθηκε πυρκαγιά και βλάβες σε παρακείμενες Μονάδες καθώς και στον βοηθητικό εξοπλισμό του ΑΣΠ με συνέπεια τη συνολική διακοπή ηλεκτροδότησης του νησιού. Η ηλεκτροδότηση του νησιού αποκαταστάθηκε σταδιακά, και ολοκληρώθηκε την 16/8/2013, με την επαναλειτουργία Μονάδων του ΑΣΠ καθώς και με τη μεταφορά και εγκατάσταση φορητών ηλεκτροπαραγωγών ζευγών από άλλες περιοχές της χώρας. Τα αίτια της ως άνω βλάβης διερευνώνται και παράλληλα δρομολογούνται οι αναγκαίες ενέργειες και ο απαραίτητος σχεδιασμός για την ηλεκτροδότηση του νησιού με την εγκατάσταση εξοπλισμού που θα παρέχει την απαιτούμενη ασφάλεια εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια. Η οικονομική αποτίμηση του εν λόγω σχεδιασμού δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2013

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2013 - 30.06.2013	01.01.2012 - 30.06.2012	01.01.2013 - 30.06.2013	01.01.2012 - 30.06.2012
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	360.654	419.249	(22.622)	49.739
Παραγωγή	916.509	1.396.763	23.049	367.444
Δίκτυο Διανομής	183.181	203.841	116.282	135.545
Προμήθεια (Εμπορία)	2.830.793	2.715.600	33.177	(446.910)
	4.291.137	4.735.453	149.886	105.818
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	210.217	240.401	(6.950)	(2.644)
Δίκτυο Διανομής	10.988	11.288	4.986	5.066
Προμήθεια (Εμπορία)	166.855	157.342	32.863	1.071
	388.060	409.031	30.899	3.493
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	201.521	232.126	(3.468)	15.731
Δίκτυο Διανομής	15.448	19.970	8.188	12.565
Προμήθεια (Εμπορία)	140.774	138.647	37.152	10.876
	357.743	390.743	41.872	39.172
<u>Διαχειριστής Δικτύου</u>	-	-	-	-
<u>Διαχειριστής Νησιών</u>	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(116.962)	(123.571)
Απαλοιφές Μητρικής	(2.117.668)	(2.648.099)	-	-
Σύνολο Μητρικής	2.919.272	2.887.128	105.695	24.912
ΑΔΜΗΕ	1.114.229	1.180.677	56.894	41.030
ΔΕΔΔΗΕ	646.895	524.815	13.133	28.636
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	13.875	11.378	5.585	4.352
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Θυγατρικών	-	-	(13.634)	(14.954)
Απαλοιφές Ομίλου	(1.743.066)	(1.666.015)	2.537	(31.427)
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(43.100)	(29.691)
Γενικό Σύνολο Ομίλου	2.951.205	2.937.983	127.110	22.858

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 30 Ιουνίου 2013

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.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 29 Αυγούστου 2013	Νόμιμος ελεγκτής: Ελεγκτική εταιρεία: Τύπος έκθεσης επισκόπησης:	Παπάζογλου Παναγιώτης ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε. Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης
--	--	---

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	12.912.614	12.903.591	11.147.210	11.143.858
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	49.192	54.377	48.444	53.445
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	49.363	54.178	1.093.195	1.097.864
Αποθέματα	817.947	855.337	609.390	629.599
Απαιτήσεις από πελάτες	1.342.786	1.320.910	1.295.624	1.264.686
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	365.460	444.771	345.216	438.893
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	3.586	5.021	3.586	5.021
Δεσμευμένες καταθέσεις	131.803	141.500	131.803	141.500
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	403.031	279.427	322.847	221.208
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.075.782	16.059.112	14.997.315	14.996.074
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
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
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.546.520	4.508.370	4.522.184	4.528.680
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.720.399	5.682.249	5.696.063	5.702.559
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.720.399	5.682.249	5.696.063	5.702.559
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.368.732	3.302.887	3.094.399	3.026.223
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.277.166	3.193.323	2.846.287	2.780.208
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.779.334	1.802.093	1.567.260	1.580.456
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.930.151	2.078.560	1.793.306	1.906.628
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.355.383	10.376.863	9.301.252	9.293.515
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	16.075.782	16.059.112	14.997.315	14.996.074

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2013 και 01.01.2012 αντίστοιχα)	5.682.249	6.448.695	5.702.559	6.300.045
Επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων την 1η Ιανουαρίου 2012	0	51.695	0	51.695
Επίδραση του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	(193.272)	0	(99.235)
Μεταβολή στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19	0	38.654	0	19.847
Συγκεντρικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	44.022	17.295	(635)	12.855
Διανεμηθέντα μερίσματα	(5.800)	(2.115)	(5.800)	0
Λοιπά	(72)	198	(61)	(47)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.06.2013 και 30.06.2012 αντίστοιχα)	5.720.399	6.361.150	5.696.063	6.285.160

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοτά συμμετοχής του Ομίλου (άμεσες και έμμεσες συμμετοχές), η μέθοδος ενοποίησης που εφαρμόστηκε, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται αναλυτικά στις σημειώσεις 5, 6 και 7 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2012, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 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 30.06.2013 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαιτησία διαφορές	19.164	12.039
β) Φορολογικές προβλέψεις	0	0
γ) Λοιπές προβλέψεις	169.816	170.031

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2013 ήταν 19.854 και 11.309 (2012: 20.534 και 11.675 αντίστοιχα). 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 του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	38.957	103.477
β) Αγορές	2.768	1.238.851
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	172.986	218.013
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	602.556
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	481	261
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 267,1 εκατ. και Ευρώ 335 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2013, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	249	249
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές)	(5.293)	(2.298)
Αναβαλλόμενα φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή	(78.044)	(61.387)
Σύνολο	(83.088)	(63.436)

- Κατά την 1η Ιανουαρίου 2012, έγινε επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων, χωρίς να επηρεαστούν η χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα, τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και του Ομίλου.
- Λόγω της τροποποίησης του ΔΛΠ 19 έχουν πραγματοποιηθεί αναπροσαρμογές στα κέρδη, στα ίδια κεφάλαια, στους αναβαλλόμενους φόρους παθητικού και στην πρόβλεψη για παροχές στο προσωπικό των προηγούμενων ετών. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 9 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθεται στη σημείωση 11 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με τη νέα σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, με την επίλυση διαφορών του παρελθόντος καθώς και με το δικαίωμα προαίρεσης (Οπσιόν) απόκτησης μετοχών της ΔΕΗ στη ΔΕΠΑ, παρατίθενται στη σημείωση 11 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες για τη σύμβαση ρύθμισης των οφελών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη καθώς και τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 8 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 - «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενέργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 11 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Με το ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013 εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ ΑΕ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 2 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.06.2013	01.01-30.06.2012	01.04-30.06.2013	01.04-30.06.2012
Κύκλος εργασιών	2.951.205	2.937.983	1.464.369	1.405.019
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	420.048	259.150	178.791	152.318
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	281.244	169.641	179.639	96.031
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	170.210	52.549	125.150	37.574
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	127.110	22.858	77.752	24.268
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	127.110	22.212	77.752	23.622
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	646	0	646
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(83.088)	(5.563)	(1.487)	(6.503)
Συγκεντρικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	44.022	17.295	76.265	17.765
- Ιδιοκτήτες μητρικής	44.022	16.649	76.265	17.119
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	646	0	646
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,5479	0,0957	0,3351	0,1018
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	586.364	489.008	332.345	257.133
ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ				
	01.01-30.06.2013	01.01-30.06.2012	01.04-30.06.2013	01.04-30.06.2012
Κύκλος εργασιών	2.919.272	2.887.128	1.446.577	1.370.049
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	347.581	189.371	147.055	122.595
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	205.601	91.771	146.056	57.962
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	105.695	24.912	96.605	43.425
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	62.801	16.027	59.379	44.264
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	62.801	16.027	59.379	44.264
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(63.436)	(3.172)	(2.298)	(4.112)
Συγκεντρικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	(635)	12.855	57.081	40.152
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(635)	12.855	57.081	40.152
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,2707	0,0691	0,2559	0,1908
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	478.141	379.826	283.234	202.489

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Έμμεση μέθοδος	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.06.2013	01.01-30.06.2012	01.01-30.06.2013	01.01-30.06.2012
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	170.210	52.549	105.695	24.912
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποβέσεις παγίων στοιχείων	343.160	357.942	307.870	323.587
Αποβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρήσεων	(38.040)	(38.575)	(35.330)	(35.344)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	48.670	454	48.670	454
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	4.727	0	4.727	0
(Κέρδη)/Ζημιές αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(1.008)	668	(1.008)	668
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.486)	(488)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(23.041)	(21.612)	(22.021)	(57.379)
Λοιπές προβλέψεις	187.528	134.636	180.618	92.637
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	134	561	45	357
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	15.081	(61.713)	15.081	(61.713)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογιστικού	4.540	17.334	4.540	18.392
Απόσωση εξόδων σύνταξης δανείων	3.296	2.703	2.809	2.254
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	115.637	126.263	103.249	112.308
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(81.578)	(417.995)	(124.102)	(321.096)
Λοιπές απαιτήσεις	(40.740)	(8.509)	(2.960)	(2.031)
Αποθέματα	40.073	(14.850)	22.331	(19.923)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(316.143)	173.428	(281.576)	(146.941)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.622	71.659	3.017	68.021
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόκων)	133.108	149.781	107.114	242.434
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	0	(6.966)	0	0
Απόσωση κλάδου Διανομής	0	0	0	216.998
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	565.750	517.270	438.769	458.595
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	23.041	21.612	22.021	20.403
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινήτων	(393.006)	(479.107)	(310.264)	(416.871)
Είσπραξη επιχειρηρήσεων	1.523	6.942	1.522	3.902
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(2.704)	(2.328)	(3.044)	(2.000)
Απόσωση κλάδου Διανομής	0	0	0	(120.167)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(371.146)	(452.881)	(289.765)	(514.733)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(69.900)	134.993	(60.000)	85.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	285.000	567.500	285.000	540.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(172.148)	(775.569)	(170.065)	(695.986)
Πληρωμή τόκων	(113.952)	(129.017)	(102.300)	(119.347)
Πληρωμή μερισμάτων	0	(35)		