



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2015 - 30 Ιουνίου 2015)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 27^η Αυγούστου 2015 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.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

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. Εμμανουήλ Παναγιωτάκης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος.
2. Σταύρος Γούτσος, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος
3. Παναγιώτης Αλεξιάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2015, 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, 27 Αυγούστου 2015

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ. και
Αναπληρωτής Διευθύνων
Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης

Σταύρος Γούτσος

Παναγιώτης Αλεξιάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2015 - 30.06.2015
(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 2015

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το α' εξάμηνο 2015 αυξήθηκαν κατά € 93,1 εκατ. (17%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2014, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 22%, έναντι 19,3%.

Σημειώνεται ότι η αύξηση των κερδών προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων το α' εξάμηνο του 2015 έναντι του α' εξαμήνου του 2014 είναι μεγαλύτερη, αν ληφθεί υπόψη το γεγονός ότι στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2014 περιλαμβάνεται εφάπαξ θετική επίπτωση ύψους € 23,2 εκατ. από την αναδρομική εφαρμογή της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου για το δεύτερο εξάμηνο του 2013.

Επιπλέον, στο EBITDA του α' εξαμήνου 2014 περιλαμβάνεται και μία θετική επίπτωση από την ανάκτηση, μετά από απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ποσού ύψους € 17,4 εκατ. ως κρατικής ενίσχυσης προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για το χρονικό διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Επιπρόσθετα, για τον ίδιο λόγο, τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2014 ήταν αυξημένα επιπλέον κατά € 3,9 εκατ. που αντιστοιχούσαν στους αναλογούντες πιστωτικούς τόκους. Η τελευταία αυτή θετική επίπτωση αντιστράφηκε στο γ' τρίμηνο του 2014 σε συνέχεια της ακύρωσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης της σχετικής Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου και αναμένεται ο ορισμός δικασίμου.

Αντίθετα, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2014 είχαν επηρεαστεί αρνητικά από πρόβλεψη ύψους € 48,3 εκατ. για κάλυψη του ελλείμματος που δημιουργήθηκε στην αγορά του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (HEΠ), κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί στο 50% των € 96,6 εκατ. που έχουν επιμερισθεί, βάσει απόφασης της ΡΑΕ, από το ΛΑΓΗΕ στη ΔΕΗ για την κάλυψη του προαναφερθέντος ελλείμματος.

Τέλος, επισημαίνεται ότι οι προβλέψεις για επισφαλείς πελάτες του α' εξαμήνου 2014 είχαν μειωθεί με το ποσό των € 68,3 εκατ., που αφορούσε σωρευμένες προκαταβολές πελατών οι οποίες αντιστοιχούσαν στη σχηματισθείσα μέχρι και 30.6.2014 συνολική πρόβλεψη επισφάλειας πελατών Χαμηλής Τάσης. Στο α' εξάμηνο του 2015, οι προβλέψεις για επισφαλείς πελάτες έχουν μειωθεί κατά € 5,8 εκατ., ποσό που αφορά στις προκαταβολές πελατών Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης που έγιναν επισφαλείς στην διάρκεια του α' εξαμήνου 2015.

Χωρίς τις προαναφερθείσες εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του α' εξαμήνου 2015 διαμορφώνεται σε € 635 εκατ. και το περιθώριο σε 21,8% έναντι € 487,1 εκατ. και 17,2% το α' εξάμηνο του 2014, σημειώνοντας αύξηση κατά € 147,9 εκατ.

Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών αυξήθηκε κατά € 79,7 εκατ. ή 2,8% και διαμορφώθηκε σε € 2.913,3 εκατ. έναντι € 2.833,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2014. Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνεται ποσό € 24,7 εκατ. που αφορά στη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό, έναντι € 32 εκατ. το α' εξάμηνο 2014.
- Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, αυξήθηκαν σε € 2.828,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 έναντι € 2.746,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, αύξηση € 81,3 εκατ. ή 3%.

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 4,7% (1.265 GWh) το α' εξάμηνο του 2015, στις 28.216 GWh έναντι 26.951 GWh το α' εξάμηνο του 2014.
Το ίδιο ποσοστό αύξησης σημείωσε η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης. Η αύξηση της ζήτησης φαίνεται να οφείλεται κυρίως στις δυσμενέστερες καιρικές συνθήκες του α' τριμήνου του 2015 σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2014, με αποτέλεσμα να καταγραφεί αύξηση μεταξύ των δύο τριμήνων 8,6%.

Στο β' τρίμηνο του 2015, κατά το οποίο επικράτησαν ήπιες καιρικές συνθήκες, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασε οριακή αύξηση κατά 0,2%, ενώ εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η ζήτηση παρουσίασε αύξηση κατά 0,6%.

Αναφορικά με τις εγχώριες πωλήσεις της ΔΕΗ στο α' εξάμηνο του 2015, αυτές αυξήθηκαν κατά 3,8% (896 GWh), με το σχετικό μερίδιο αγοράς να μειώνεται κατά 0,9 ποσοστιαίες μονάδες σε 97,1% από 98%. Η αύξηση του όγκου των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ προήλθε κατά κύριο λόγο από τον μεγαλύτερο όγκο πωλήσεων στους πελάτες Χαμηλής Τάσης κατά 786 GWh συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων στους δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 61,2% της συνολικής ζήτησης το α΄ εξάμηνο του 2015 (59% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α΄ εξάμηνο του 2014 ήταν 68,8% (67,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), μείωση η οποία οφείλεται στη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής κατά 22,5% (2.593 GWh) και της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 36,5% (722 GWh) καθώς και του διπλασιασμού των εισαγωγών από τρίτους σε 4.822 GWh έναντι 2.414 GWh την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Η μεγάλη αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας προέρχεται από Βαλκανικές χώρες λόγω του χαμηλότερου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένης και της μη επιβάρυνσης της παραγωγής τους με κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO₂) σε σχέση με τα επίπεδα διαμόρφωσης της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) στην Ελληνική αγορά, καθώς και λόγω της αύξησης εισαγωγών από την Ιταλία με την οποία η διασύνδεση ήταν εκτός λειτουργίας το α΄ εξάμηνο του 2014. Η πολύ μεγάλη αύξηση των εισαγωγών που παρατηρείται στο α΄ εξάμηνο 2015, αναμένεται να μετριαστεί σε επίπεδο εννεαμήνου 2015 μετά και την επιβολή περιορισμών στην κίνηση κεφαλαίων στο τέλος Ιουνίου..

Η υδροηλεκτρική παραγωγή στο α΄ εξάμηνο 2015 αυξήθηκε κατά 88,9% (ή 1.517 GWh), με το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης να σημειώνεται κυρίως στο α΄ τρίμηνο του 2015 (αύξηση κατά 1.151 GWh) λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν το τρίμηνο αυτό.

Επιπλέον, αύξηση κατά 38% (ή 453 GWh), σημείωσαν και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 13,4 εκατ. (0,6%), από € 2.285,9 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2014, σε € 2.272,5 εκατ. Σημειώνεται ότι, με την εξαίρεση των προαναφερθέντων εφάπαξ επιπτώσεων από τα αποτελέσματα και των δύο εξαμήνων, η μείωση των λειτουργικών δαπανών στο α΄ εξάμηνο 2015 είναι ακόμη μεγαλύτερη και διαμορφώνεται σε € 68,2 εκατ.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, λιγνίτη τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 81,2 εκατ. (6,1%) σε σχέση με το α΄ εξάμηνο 2014. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε μειωμένες δαπάνες υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, ενώ οι δαπάνες για αγορές και εισαγωγές ενέργειας είναι αυξημένες.
Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά € 63,9 εκατ. (18,6%), από € 344,3 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2014 σε € 280,4 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2015 και οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 27% και 12,9% αντίστοιχα, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα σημείωσε αύξηση κατά 58 GWh. Σημειώνεται ότι η επιβάρυνση από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στα υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά € 3,8 εκατ. από € 59,7 εκατ. το α΄ εξάμηνο του 2014 σε € 63,5 εκατ. το α΄ εξάμηνο του 2015 λόγω του γεγονότος ότι η δαπάνη αυτή επηρεάζεται μόνο από τις ποσότητες των καυσίμων, οι οποίες, ειδικά του diesel, ήταν αυξημένες.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 66,6 εκατ. (38,4%), από € 173,5 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2014 σε € 106,9 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2015, λόγω της μικρότερης κατά 722 GWh (ή 36,5%) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο, από 1.977 GWh το α΄ εξάμηνο 2014 σε 1.255 GWh το α΄ εξάμηνο 2015. Συνέπεια της μειωμένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο ήταν και η μείωση της αντίστοιχης δαπάνης για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης σε € 16 εκατ., δηλαδή μείωση σε € 9,5 εκατ. Σε επίπεδο εννεαμήνου 2015, η μείωση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας φυσικό αέριο αναμένεται να μετριαστεί.

Σε ό,τι αφορά την τιμή του φυσικού αερίου το α΄ εξάμηνο του 2015, αυτή μειώνεται κατά 1,4%, μετά τη μείωση των τιμών του φυσικού αερίου στο β΄ τρίμηνο του 2015. Η θετική επίπτωση από την πτώση των τιμών του πετρελαίου στο α΄ εξάμηνο του 2015 αναμένεται να επηρεάσει πτωτικά την τιμή του φυσικού αερίου στο β΄ εξάμηνο 2015.

- Η δαπάνη για λιγνίτη από τρίτους προμηθευτές μειώθηκε κατά € 11,1 εκατ. και διαμορφώθηκε σε € 23,5 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκε κατά 6,5% ή € 40,1 εκατ., από € 613,8 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2014 σε € 653,9 εκατ. Πιο συγκεκριμένα - και σε ό,τι αφορά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα - η δαπάνη για αγορές ενέργειας ανήλθε σε € 601,7 εκατ. έναντι € 550 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2014, αύξηση κατά 9,4% ή € 51,7 εκατ., η οποία οφείλεται στις αυξημένες αγορές ενέργειας κατά 2.205 GWh, που προήλθαν κυρίως από εισαγωγές τρίτων.

Στις δαπάνες για αγορές ενέργειας περιλαμβάνεται και μία πρόβλεψη δαπάνης ύψους € 43,4 εκατ. για Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος με βάση την πρόταση της ΠΑΕ, η οποία πρόταση δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί, ενώ σύμφωνα με το Ν. 4336/2015 προβλέπεται η θέσπιση προσωρινού και μόνιμου Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Η πραγματοποιηθείσα δαπάνη το α΄ εξάμηνο του 2014 ανήλθε σε € 85,7 εκατ.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας της ΔΕΗ, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 72 εκατ., αυξημένη κατά € 17,9 εκατ. (33,1%), ως συνέπεια της αύξησης του όγκου των εισαγωγών κατά 453 GWh (1.644 GWh το α΄ εξάμηνο 2015 έναντι 1.191 GWh το α΄ εξάμηνο 2014). Για τον ίδιο λόγο, η δαπάνη για διασυνδεδετικά δικαιώματα ανήλθε σε € 8,8 εκατ. το α΄ εξάμηνο του 2015 έναντι € 3,7 εκατ. το α΄ εξάμηνο του 2014.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπής CO₂ ανήλθε σε € 107,2 εκατ., ελαφρώς αυξημένη κατά € 2,4 εκατ. σε σχέση με το α΄ εξάμηνο 2014, λόγω αυξημένης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ κατά 30% περίπου.

Αντίθετα, ο όγκος των εκπομπών CO₂ για το α΄ εξάμηνο 2015 σημείωσε μείωση κατά 21,5% σε σχέση με το α΄ εξάμηνο 2014 και διαμορφώθηκε σε 15,5 εκατ. τόννους, κυρίως λόγω της χαμηλότερης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού διαμορφώθηκε σε € 20 εκατ. (4%), από € 503 εκατ. το α' εξάμηνο 2014 σε € 483 εκατ. το α' εξάμηνο 2015.
Ειδικότερα, η συνολική μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού μειώθηκε κατά € 19,9 εκατ. σε € 459,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 έναντι € 479,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, ως αποτέλεσμα της μείωσης του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 511 εργαζόμενους, σε 18.458 την 30.6.2015 από 18.969 την 30.6.2014.

Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών διαμορφώθηκαν σε € 307,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 έναντι € 204 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, αύξηση κατά € 103,9 εκατ. (50,9%). Εάν δεν είχε εφαρμοσθεί από 30.6.2014 η μείωση των προβλέψεων με τις προκαταβολές επισφαλών πελατών τότε τα σχετικά μεγέθη θα είχαν διαμορφωθεί σε € 313,7 εκατ. και € 272,3 εκατ. αντίστοιχα, δηλαδή αύξηση € 41,4 εκατ. ή 15,2%.
Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες, βραδέως κινούμενα υλικά και την πρόβλεψη που έγινε το α' εξάμηνο του 2014 αναφορικά με τον επιμερισμό του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ, οι συνολικές προβλέψεις διαμορφώνονται σε € 316,7 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 έναντι € 249,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, αύξηση κατά € 67,6 εκατ ή 27,1%.

Συμπερασματικά

Το α' εξάμηνο του 2015, οι δαπάνες καυσίμων, CO2 και αγορών ενέργειας αντιστοιχούν στο 42% των συνολικών εσόδων έναντι 45,5% το α' εξάμηνο 2014. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το α' εξάμηνο του 2015 αντιστοιχούν στο 25% των εσόδων έναντι 23,5% το α' εξάμηνο του 2014. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές αντιστοιχούν στο 10,9% των συνολικών εσόδων από 8,8% πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που αφορά την μισθοδοσία μειώθηκε σε 15,1% έναντι 16,2% πέρυσι.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο 2015 διαμορφώθηκαν σε € 376,2 εκατ. έναντι € 296,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, αυξημένες κατά € 79,6 εκατ. Η αύξηση των αποσβέσεων οφείλεται κυρίως στην αποτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, που διενεργήθηκε με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2014 και οδήγησε σε καθαρή αύξηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, η οποία και ενσωματώθηκε στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις του 2014.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 100,7 εκατ. έναντι € 107,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2014. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στη μείωση του μέσου κόστους εξυπηρέτησης του δανεισμού σε 4,8% στο α' εξάμηνο του 2015 από 5,2% που ήταν την αντίστοιχη περίοδο του 2014, λόγω της αποπληρωμής υψηλότερου κόστους δανεισμού στις Ελληνικές Τράπεζες με μέρος από το προϊόν της έκδοσης διεθνών ομολογιών και των χαμηλότερων επιτοκίων Euribor.
- Τα κέρδη προ φόρων το α' εξάμηνο 2015 ανήλθαν σε € 165 εκατ. έναντι € 142,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2014.
- Τα μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν σε € 105,6 εκατ. έναντι € 96,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2014.

Επενδύσεις και καθαρό χρέος

- Οι επενδύσεις το α' εξάμηνο 2015 παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές σε € 256,6 εκατ. έναντι € 255,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων ανήλθαν σε 8,8% από 9%. Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 24,7 εκατ. και € 32 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 και το α' εξάμηνο 2014 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 8% και για τις δύο περιόδους.
Συγκεκριμένα, η σύνθεση των κύριων επενδύσεων το α' εξάμηνο 2015 είναι η ακόλουθη (σε παρένθεση το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου 2014):

- Επενδύσεις σε έργα Ορυχείων:	€ 46,8 εκατ.	(€ 43,5 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Συμβατικής Παραγωγής & ΑΠΕ:	€ 58,2 εκατ.	(€ 74,6 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Μεταφοράς:	€ 52,1 εκατ.	(€ 17,9 εκατ.)
- Επενδύσεις σε έργα Δικτύων:	€ 95 εκατ.	(€ 116,6 εκατ.)
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.741,3 εκατ., μειωμένο κατά € 165,3 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2014 (€ 4.906,6 εκατ.). ενώ σε σχέση με την 31.12.2014 (4.991,9 εκατ.) ήταν μειωμένο κατά € 250,6 εκατ.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2015 περιέχεται στη Σημείωση 13 των Οικονομικών Καταστάσεων

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μια σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση ή τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ή που επί του παρόντος θεωρούνται μικρής σημασίας, ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ένα ημερήσιο όριο για όλες τις αναλήψεις από ΑΤΜ και περιορισμούς στις πληρωμές στο εξωτερικό. Κατά συνέπεια, επηρεάζουν τις εγχώριες συναλλαγές και τις συναλλαγές με τους ξένους προμηθευτές και πιστωτές. Έτσι, οι οικιακοί πελάτες, οι εταιρικοί πελάτες και ο δημόσιος τομέας είναι πιθανό να καθυστερήσουν τις πληρωμές των υποχρεώσεών τους, επηρεάζοντας αρνητικά τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, σημαντικό τμήμα του δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας οφείλεται σε πιστωτές εκτός Ελλάδος. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί επί του παρόντος παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετήσουν αυτό το δανεισμό. Τέλος, οι λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται σε σημαντικό βαθμό από ξένους προμηθευτές. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί, παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετούν τις πληρωμές προμηθευτών εκτός Ελλάδος.

Η έλλειψη ρευστότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα που είχε ως αποτέλεσμα την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων έχει επιτείνει την οικονομική αβεβαιότητα στην Ελλάδα, γεγονός που μπορεί να επηρεάσει την λειτουργία, τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και την ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις 14 Αυγούστου 2015, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τον Ν. 4336/2015 σχετικά με το τρίτο πρόγραμμα στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας. Ωστόσο, επί του παρόντος δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι πιθανές επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η επίδραση που θα υπάρξει στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή του τρίτου προγράμματος στήριξης.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, η ρευστότητά τους και οι μελλοντικές τους προοπτικές, εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες, που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές τους δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον, η επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων και η μεγάλη και παρατεταμένη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή Τάση.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Του γεγονότος ότι κάποιοι πελάτες με πρόφαση την τρέχουσα αρνητική οικονομική συγκυρία δεν εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους ή καθυστερούν τις πληρωμές τους, ενώ έχουν την οικονομική δυνατότητα να το πράξουν.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, σαν αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφισταμένων με χαρακτηριστικό παράδειγμα το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), όπως μετονομάστηκε το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ.

Τα παραπάνω, ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της.

Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα η μη διακοπή παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών), γεγονός που θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

Ανεξάρτητα από τα πιο πάνω οι τρέχουσες μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα ασκούν σημαντική πίεση στις εγχώριες τράπεζες με αποτέλεσμα την αύξηση του πιστωτικού κινδύνου σε ότι αφορά τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος ρευστότητας

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στη χρηματοοικονομική κατάσταση τους και τις προοπτικές τους. Οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα έχουν άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την οικονομική κατάσταση του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης και τη ρευστότητα της Ελληνικής Οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. Επιπλέον επηρεάζει την δυνατότητα πρόσβασης στις Διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι ανάγκες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για κεφάλαιο κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν λόγω αριθμού παραγόντων μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος
- Η υποχρέωση καταβολής, του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το αν έχουν εισπραχθεί ή όχι.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, εκτός των ανωτέρω, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι δημοτικοί φόροι - τέλη που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος και η μη δυνατότητα εξόφλησης της αξίας ρεύματος χωρίς τα ποσά υπέρ τρίτων.
- Η συνεχής αύξηση του αριθμού των αναξιοπαθούντων πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των Ευάλωτων Πελατών και βάσει αποφάσεων της Πολιτείας απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς α) την εξόφληση των λογαριασμών τους, μεγαλύτερο χρονικό περιθώριο εξόφλησης. β) τη ρύθμιση των οφειλών τους, μεγαλύτερος αριθμός δόσεων και με βασικότερο προνόμιο την αδυναμία διακοπής του ρεύματος στις οικίες τους λόγω οφειλής σχεδόν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τη ΔΕΗ ως Προμηθευτή Η/Ε.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημίες) π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών και αυθαίρετων επανασυνδέσεων στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων ή σε εξέλιξη έργων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

Κίνδυνοι χρηματοπιστωτικού τομέα

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν στο χρηματοπιστωτικό τομέα, ιδιαίτερα μετά την επιβολή των ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων και την ανάγκη ανακεφαλαιοποίησης του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος. Σημειώνεται ότι, στις 30/6/2015, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 41% και 38% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων αντίστοιχα.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι να διενεργούν, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, μέσω παραγώγων πράξεων την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών του υποχρεώσεων. Οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν πράξεις ανταλλαγής επιτοκίου (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι α) οι οποίες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς και β) η επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων και η οικονομική κατάσταση της χώρας και του εγχώριου τραπεζικού συστήματος περιορίζει σημαντικά τη δυνατότητα διενέργειας παράγωγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα κόστη που συνδέονται με αυτές τις δραστηριότητες εξαρτώνται από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, η οποία σχετίζεται και με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος.

Σε συνέχεια της οικονομικής κρίσης, οι διεθνείς οίκοι αξιολόγησης, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια στον τομέα της επάρκειας ρευστότητας, και ως εκ τούτου, ακόμη και αν μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της υποβάθμισης σε περίπτωση που δεν πληροί τα νέα, πιο αυστηρά κριτήρια.

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υποβαθμισθεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσουν πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσουν με οποιουδήποτε όρους και η δυνατότητά πρόσβασής τους σε δανειακές πιστώσεις και στις αγορές ομολόγων ή άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) ενδέχεται να είναι μειωμένη ή αδύνατη.

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

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιοίει. 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. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου.

Στην τρέχουσα συγκυρία και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι ο προμηθευτής φυσικού αερίου της Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΓΠΑ) εισάγει σε μεγάλο ποσοστό φυσικό αέριο από την Gazprom μέσω αγωγού που διέρχεται από την Ουκρανία, υπάρχει κίνδυνος να εμφανισθούν τόσο προβλήματα στην ομαλή τροφοδοσία των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, όσο και αύξηση του κόστους παραγωγής Η/Ε ή/και αύξηση της τιμής προμήθειας Η/Ε, η οποία ενδέχεται να μην είναι δυνατόν να ανακτηθεί πλήρως από τον τελικό καταναλωτή, με αποτέλεσμα να επηρεασθούν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και η ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόενα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά ανήλθε σε 61%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 97%.

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

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκειται στις Οδηγίες 2003/87 ΕΚ και 2009/29/ΕΚ, στα πλαίσια των οποίων καθιερώθηκε και λειτουργεί το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Για τη λειτουργία των θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτά και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για την κάλυψη των εκπομπών CO₂. Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν περίπου 40 – 42 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε ετήσια βάση, αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει σε συνεχή βάση να αποκτά τις απαιτούμενες ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστούν οι τιμές που θα μπορούσαν να αποκτηθούν οι ποσότητες αυτές στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2013 – 2020, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στην Ευρωπαϊκή και τη Διεθνή Αγορά, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε μέσω διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση των κινδύνων αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών και αλλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι κίνδυνοι αυτοί θα αντισταθμιστούν επαρκώς. Ο έλεγχος στη διακίνηση των κεφαλαίων έχει οδηγήσει την τράπεζα εκκαθάρισης με την οποία συνεργάζεται η Επιχείρηση να αυξήσει το επίπεδο του κινδύνου που αντιμετωπίζει από το ύψος των Συμβολαίων Μελλοντικής Εκπλήρωσης, που διαθέτει στο χαρτοφυλάκιο της η Επιχείρηση, με αποτέλεσμα να εκδώσει οδηγία προς την Επιχείρηση που την υποχρεώνει να μη επεκτείνει την έκθεσή της. Αυτό έχει σαν αποτέλεσμα την καθυστέρηση στην υλοποίηση του προγράμματος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών από την Επιχείρηση. Ενδεχόμενη παράταση αυτής της οδηγίας μπορεί να μεγεθύνει την οικονομική επιβάρυνση της Επιχείρησης επειδή θα υποχρεωθεί να αγοράζει τοις μετρητοίς καταβάλλοντας το σύνολο της αξίας των δικαιωμάτων και σε τιμές που δεν μπορούν να προβλεφθούν.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, συνδέεται με τη δυνατότητά της να ενσωματώνει τις αυξήσεις αυτές στα τιμολόγια της. Κατά συνέπεια, οποιαδήποτε αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, ενδέχεται (άμεσα ή έμμεσα) να επηρεάσει την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επισημαίνεται τέλος, ότι έχει υλοποιηθεί απόφαση σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης, που προβλέπει την απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO₂ στην αρχή της περιόδου 2013 – 2020 και την επαναφορά τους στο τέλος της περιόδου αυτής (backloading). Επιπλέον συζητείται ο έλεγχος της προσφοράς των δικαιωμάτων εκπομπών, μέσω της δημιουργίας αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve). Τα παραπάνω επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών και το κόστος απόκτησης αυτών.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει ανταγωνισμό κυρίως στη Χονδρεμπορική Αγορά, όπου η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο και τις αυξανόμενες εισαγωγές Η/Ε από γειτονικές χώρες. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον μέσω της διατήρησης των υπαρχόντων ή / και της εισαγωγής νέων ρυθμιστικών μηχανισμών στη χονδρεμπορική αγορά, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Ενδεικτικά, η ΡΑΕ σε πρόσφατες δημόσιες διαβουλεύσεις έχει προτείνει νέο μεταβατικό «Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος», καθώς και νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Για το θέμα ανάκτηση του μεταβλητού κόστους ο νέος Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους», ενώ για το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος ο ίδιος Νόμος προβλέπει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας». Εκκρεμούν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις, που ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Επίσης, η ΡΑΕ έχει προτείνει ως προσωρινό και μεταβατικό μέτρο για την περαιτέρω απελευθέρωση της χονδρεμπορικής αγοράς τη δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση τρίτων προμηθευτών σε Η/Ε από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ μέσω δημοπρασιών κατά το γαλλικό μοντέλο NOME. Για το θέμα αυτό ο νέος Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα».

Με βάση το νέο Νόμο 4336/2015 το μερίδιο της ΔΕΗ στη χονδρική και λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να μειωθεί κατά 25% άμεσα, ενώ από 1.1.2020 και μετά καμιά επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει άμεσα ή έμμεσα πάνω από το 50% του συνόλου της παραγόμενης και εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών, περιλαμβανόμενων των επιπτώσεων από την εφαρμογή των ανωτέρω δημοπρασιών τύπου NOME, καθώς και των λοιπών προβλέψεων του Ν. 4336/2015. Στην περίπτωση που η περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού στον τομέα της Προμήθειας Η/Ε γίνει χωρίς να υπάρξουν ρυθμιστικές αλλαγές που θα διασφαλίζουν την επίλυση υφιστάμενων στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά, τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των προμηθευτών στην αγορά Προμήθειας ενέργειας, καθώς και ανταγωνιστικά τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, τότε οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα επηρεασθούν αρνητικά.

Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.

Σε συνέχεια της απελευθέρωσης των τιμολογίων Υψηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης απελευθερώθηκαν πλήρως από 01.07.2013 για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών.

Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, ώστε να είναι κοστοβαρή, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να αντεπεξέλθουν σε ενδεχομένως νέα αυξημένα τιμολόγια, πρωτοβουλίες εκ μέρους των Αρχών, αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κ.λ.π., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων.

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίστανται αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ άλλων μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαμάχη μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στο Διαιτητικό Δικαστήριο στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας την τιμή πώλησης του στοιχείου ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα €36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 01/07/2010 έως 31/12/2013, υποχρεώνοντας τη ΔΕΗ να πωλεί Η/Ε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την προαναφερθείσα περίοδο σε τιμή κάτω του κόστους. Η ΔΕΗ κατέθεσε αγωγή ακύρωσης της διαιτητικής απόφασης και καταγγελία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Επιτροπή) για κρατική ενίσχυση λόγω της τιμής που όρισε η διαιτητική απόφαση. Ακολούθως εκδόθηκε την 25.3.2015 απόφαση της Επιτροπής η οποία έκρινε ότι η καταγγελία της ΔΕΗ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης καθόσον δεν υφίσταται κρατική ενίσχυση. Η ΔΕΗ προσέφυγε (από 29 Ιουνίου 2015) ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου κατά της απόφασης αυτής. Η τελική έκβαση των ανωτέρω διαδικασιών δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί και το πιθανό αρνητικό για τη ΔΕΗ αποτέλεσμα, ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις σχέσεις της ΔΕΗ με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και με άλλους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ παρά την έκπτωση που δόθηκε στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 (όπως αναφέρεται παρακάτω) εξακολουθεί να καταβάλλει μέρος της αξίας των τρεχουσών λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε., ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεα πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και επί του παρόντος εξοφλεί μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Παρομοίως, άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι είτε έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας ή μη αποδεχόμενοι χρεώσεις στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων Υ.Τ. Δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η ΛΑΡΚΟ ή άλλοι βιομηχανικοί πελάτες, που εμπήκτουν στην παραπάνω κατηγορία θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

Με την υπ' αριθ. 141/01.08.2013 απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. εγκρίθηκαν, μεταξύ άλλων και επτά νέα τιμολόγια για πελάτες Υ.Τ., τα οποία τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από 01/11.2013 και τον Ιανουάριο 2014 εγκρίθηκε ένα επιπλέον τιμολόγιο για τους πελάτες Υ.Τ.

Επιπρόσθετα, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων την 28η Φεβρουαρίου 2014 εγκρίθηκαν: α) οι ενέργειες της Διοίκησης σχετικά με τη σχέση μεταξύ ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και β) μια έκτακτη έκπτωση στα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης. Στο πλαίσιο των προθέσεων της ΔΕΗ να υπογράψει συμβάσεις προμήθειας Η/Ε, με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθώς και όλους τους άλλους πελάτες Υψηλής Τάσης, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις με τους πελάτες Υ.Τ. για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω Απόφασης και αφετέρου έγιναν συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, δεδομένου ότι κατά την υπογραφή των συμβάσεων ρυθμίζονται οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές των πελατών.

Αποτέλεσμα αυτών είναι η υπογραφή σύμβασης προμήθειας με το σύνολο των πελατών Υ.Τ. με σχετική ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, πλην της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΛΑΡΚΟ. Συγκεκριμένα για την εταιρεία ΛΑΡΚΟ, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, στις 30.12.2014, αποφάσισε ότι θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας με τη ΔΕΗ, η οποία όμως ακόμη δεν έχει υπογραφεί και σε παραπομπή σε διαιτησία της διαφοράς μεταξύ ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ σχετικά με τον προσδιορισμό της τιμής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το χρονικό διάστημα 1.7.2008 έως 31.12.2013 και προκειμένου να διευθετηθούν οι οφειλές της ΛΑΡΚΟ για το προ της 31.12.2013 διάστημα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπολΔ (άρθρα 867 επ). Η απόφαση της διαιτησίας έχει συμφωνηθεί να εκδοθεί εντός τεσσάρων μηνών από τη συγκρότηση σε σώμα του διαιτητικού δικαστηρίου.

Η εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει κάνει γνωστό στη ΔΕΗ, ότι δεν αποδέχεται την τιμολόγηση, βάσει της από 28.2.2014 Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. και δεν θα προχωρήσει σε υπογραφή σύμβασης προμήθειας. Το γεγονός αυτό, ενδέχεται να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στη Μητρική Εταιρία και τα οικονομικά της αποτελέσματά της, ενώ είναι δυνατόν να υπάρξουν πρόσθετες δικαστικές διαμάχες. Τέτοιες νέες δικαστικές διαμάχες, πιθανόν να περιορίσουν την εμπορική πολιτική ή τις μελλοντικές ενέργειες της ΔΕΗ για πελάτες της κατηγορίας αυτής.

Γεγονότα όπως αυτά που περιγράφονται παραπάνω, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις στρατηγικής σημασίας. Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε αλλαγή στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, ιδιαίτερα σε αυτά που αφορούν τα έσοδα από τη μεταφορά και τη διανομή Η/Ε, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, καθώς επίσης να δυσχεράνει τη δυνατότητα άντλησης κεφαλαίων (ξένων ή ιδίων) για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του πλάνων.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς Η/Ε, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου σαν αποτέλεσμα συμμόρφωσης στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι δραστηριότητες, καθώς και το επενδυτικό πρόγραμμα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκεινται στις αποφάσεις πολυάριθμων εθνικών, διεθνών και Ευρωπαϊκών οργανισμών, καθώς και ρυθμιστικών και διοικητικών αρχών. Οι αρχές αυτές, ενδέχεται να εκδίδουν αποφάσεις, οι οποίες θα περιορίζουν ή θα έχουν σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, χωρίς να λαμβάνουν υπόψη τους και να σταθμίζουν τη σημασία όλων των παραγόντων και αλληλεξαρτήσεων που επηρεάζουν τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως εκ τούτου ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και την οικονομική τους κατάσταση.

Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων, που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται πλήρως και έγκαιρα στις επιβαλλόμενες από τις παραπάνω αρχές και οργανισμούς ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις.

Επιπρόσθετα, η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση ορισμένα μέτρα, τα οποία θα επιτρέψουν την πρόσβαση τρίτων Προμηθευτών σε παραγόμενη Η/Ε από λιγνιτικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών παρόμοιων με το μοντέλο «NOME» το οποίο έχει εφαρμοσθεί στη Γαλλία, και το οποίο σχεδιάστηκε ώστε να επιτρέπει την πρόσβαση τρίτων (κυρίως προμηθευτών και βιομηχανιών) σε χαμηλού κόστους παραγόμενη Η/Ε (π.χ. από τα πυρηνικά εργοστάσια της EDF), σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα που προτάθηκε από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο σχεδιασμού ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς Η/Ε, περιλαμβάνει δημοπρασίες και διμερείς συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ και τρίτων μερών. Εκκρεμούν βασικά χαρακτηριστικά εφαρμογής του μοντέλου NOME στην Ελλάδα, όπως για παράδειγμα η ποσότητα ενέργειας που θα δημοπρατείται, η τιμή (σταθερή τιμή όπως στη Γαλλία, τιμή εκκίνησης ή εύρος τιμών), το χρονικό διάστημα εφαρμογής κ.ο.κ.. Αναφορικά με την εφαρμογή του μοντέλου NOME, ο Νόμος 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης) ορίζει ότι «Τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για τις δημοπρασίες NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα». Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να προβλέψει πώς τελικά θα εφαρμοσθούν στην Ελλάδα δημοπρασίες βασισμένες στο μοντέλο «NOME» και εάν οι τιμές πώλησης Η/Ε θα αντικατοπτρίζουν πλήρως τα κόστη παραγωγής της ΔΕΗ. Συνεπώς δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η εφαρμογή τέτοιου είδους ή άλλων διαρθρωτικών μέτρων, σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας για τα NOME, δεν θα έχει σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες : α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά και γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη και δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα. Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία εκδόθηκε από τη ΡΑΕ.

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 Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η ΔΕΗ δεν αποζημιώνεται πλήρως για την παροχή των εν λόγω ΥΚΩ. Σύμφωνα με την παραπάνω μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους, για την περίοδο 2007-2011, βασίστηκε σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή Η/Ε και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτους στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος. Ειδικότερα, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του έτους 2011 για την παροχή ΥΚΩ, που επηρέασε τα τιμολόγια του έτους 2012, λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή Η/Ε των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Όμως, εξακολουθούν 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.

Με την Απόφαση ΠΑΕ 14/2014, καθορίστηκε (για εφαρμογή από το 2012) η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση, το αντάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται στους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο αυτοί επιβαρύνονται έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής των στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου ανά κατηγορία καταναλωτών.

Περαιτέρω, με την Απόφαση ΠΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας για τα έτη 2012 και 2013, ήτοι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα ΜΔΝ, το αντάλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Τέλος με την Απόφαση ΠΑΕ 357/2014,, καθορίστηκε το αντάλλαγμα για την παροχή υπηρεσιών Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου για το διάστημα που η ΔΕΗ ΑΕ παρείχε τις υπηρεσίες αυτές (από 25.01.2012 έως 30.04.2013) σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του Ν.4001/2011.

Παρά το γεγονός ότι καθορίστηκαν από τη ΠΑΕ τα ανταλλάγματα για τις ΥΚΩ των ετών 2012 και 2013, για τον προσδιορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία πελατών και δη την ενσωμάτωση στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτείται νομοθετική ρύθμιση η οποία μέχρι σήμερα δεν έχει προωθηθεί με αποτέλεσμα το αντίστοιχο έσοδο να υπολείπεται του εγκεκριμένου ανταλλάγματος από τη ΠΑΕ. Σχετικά έχει θέσει το ζήτημα η ΔΕΗ στο αρμόδιο υπουργείο.

Επιπρόσθετα η Επιχείρηση διατύπωσε προς τη ΠΑΕ τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθή εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2012 & 2013, το οποίο σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας είναι μειωμένο κατά το συνολικό ποσό των €52 εκατ. περίπου. Το συνολικό επιπρόσθετο απαιτητό ποσό για την ΔΕΗ ανέρχεται σε €452 εκατ. Δεν έχει ακόμα προσδιοριστεί εγκεκριμένο αντάλλαγμα υπέρ ΥΚΩ για το 2014.

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτήσει το σύνολο του κόστους της, ή υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών ή πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται αποζημίωσης, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τέλος, επίκειται άνοιγμα της λιανηγορικής αγοράς Η/Ε από 01/09/2015 στα ηλεκτρικά συστήματα της Κρήτης και της Ρόδου, γεγονός που ενέχει τον κίνδυνο αποζημίωσης των εναλλακτικών προμηθευτών για τους πελάτες τους, κατά προτεραιότητα έναντι της ΔΕΗ με την εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ ως ισχύει.

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι – αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι αλλαγές στο μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και του γεγονότος ότι ορισμένες εκδοθείσες από πλευράς ΠΑΕ αποφάσεις είναι μεταβατικές, το πλαίσιο εξέλιξης της υπόψη αγοράς Η/Ε παραμένει ευμετάβλητο, με ενδεχόμενη σωρεία νέων ρυθμιστικών αποφάσεων και λοιπών εξελίξεων, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες της ΔΕΗ καθώς και την οικονομική της κατάσταση.

Για παράδειγμα, η υιοθέτηση ορισμένων μέτρων ρυθμιστικού χαρακτήρα στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά Η/Ε κατά το παρελθόν ωφέλησε ορισμένους νέους παραγωγούς Η/Ε σε βάρος των υφιστάμενων στην αγορά. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν το Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, τον προσωρινό και τον μόνιμο Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και την υιοθέτηση μέτρων για την προώθηση της διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω σταθερών τιμών για την παραγόμενη από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Η/Ε, καθώς και τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής της Η/Ε που πληρώνουν οι προμηθευτές προς τους παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές στη χονδρεμπορική αγορά.

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα είναι μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους και ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοσθούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεασθούν αρνητικά. Για παράδειγμα, η επαύξηση κατά 10% στο μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους καταργήθηκε από το 2013, η εφαρμογή του κανόνα σύμφωνα με τον οποίο οι θερμικές μονάδες μπορούν να υποβάλλουν προσφορά κάτω του ελάχιστου μεταβλητού κόστους έχει καταργηθεί από 1^{ης} Ιανουαρίου 2014, ενώ καταργήθηκε πλήρως από 01.07.2014 ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Ωστόσο, το Φεβρουάριο 2015 η ΠΑΕ επανήλθε με πρότασή της για την επαναθέσπιση Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, την οποία έθεσε σε δημόσια διαβούλευση. Έκτοτε δεν υπάρχουν εξελίξεις όσον αφορά το συγκεκριμένο ζήτημα, ωστόσο ο Νόμος 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης) ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους».

Παράλληλα με τις αποφάσεις της ΠΑΕ 338 και 339 του 2013, ορισμένες μονάδες της Εταιρείας συνολικής ισχύος 1.249 MW εξαιρέθηκαν από το μητρώο των αμειβομένων μονάδων από το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ενώ οι μονάδες φυσικού αερίου πριμοδοτήθηκαν με ένα επιπλέον Αποδεικτικό Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) για κάθε MW ισχύος έναντι των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων. Ο παραπάνω Μηχανισμός έληξε στις 31.12.2014.

Τον Ιανουάριο 2015 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρότασή της για νέο μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, για το διάστημα Ιανουάριος – Οκτώβριος 2015, ο οποίος αμείβει αποκλειστικά και μόνο την ευελιξία των μονάδων ενώ εκκρεμούν αποφάσεις σχετικά με το καθεστώς που θα ισχύσει αναφορικά με το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος για το διάστημα 1.1.2015 και μετά. Να σημειωθεί ότι με τη μεταβατική πρόταση της ΡΑΕ αμείβονται μόνο μονάδες φυσικού αερίου και 582 MW υδροηλεκτρικών μονάδων, με αποτέλεσμα να δημιουργείται πλεονέκτημα για τις μονάδες φυσικού αερίου έναντι των λιγνιτικών και κατ' επέκταση πιθανοί κίνδυνοι που επιβαρύνουν τη θέση της ΔΕΗ στο μέλλον έναντι των ανταγωνιστών της που διαθέτουν μονάδες φυσικού αερίου. Επιπρόσθετα, ο Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας», χωρίς περισσότερες πληροφορίες για το σύστημα αυτό.

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού, αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτσι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία. Σύμφωνα με το Ν 4111/2013, το έλλειμμα αυτό θα έπρεπε να έχει μηδενισθεί μέχρι το τέλος του έτους 2014 και για το λόγο αυτό είχαν ήδη ληφθεί διάφορα μέτρα ενώ με το Ν 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού. Ωστόσο, στο τέλος του έτους 2014 εξακολουθούσε να υφίσταται έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού (αν και μειούμενο διαχρονικά), το οποίο ανέρχεται σωρευτικά στο τέλος του Ιουνίου 2015, σύμφωνα με τα δημοσιευμένα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ, στο ύψος των € 65,55 εκ., για την αντιμετώπιση του οποίου ενδέχεται να ληφθούν περαιτέρω μέτρα, που μπορεί να επηρεάσουν τη ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Από τα ήδη επιβληθέντα μέτρα, για τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται πλέον στη μεγαλύτερη τιμή μεταξύ α) Οριακής Τιμής Συστήματος και β) του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των συμβατικών θερμικών σταθμών παραγωγής, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματορροές της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η Πολιτεία δεν θα προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο ΛΑΓΗΕ, λειτουργεί έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δυο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012, χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους. Η υποχρέωση της ΔΕΗ ως παραγωγού Η/Ε, στην οποία αντιτίθεται, να καλύψει αυτού του είδους το έλλειμμα (€97 εκατ.), εάν η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της προσφυγής της είναι δυσμενής για αυτήν, θα έχει αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματα και τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η Επιτροπή αναστολών του ΣτΕ με προσωρινή απόφασή της διέταξε να καταβληθεί από τη ΔΕΗ μόνο το ήμισυ του προαναφερθέντος ποσού. Πάντως, ο νέος Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα θεσπίσουν κανόνες σύμφωνα με την τελική απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς».

Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, που προέρχονται από την ανεπάρκεια τρίτων μερών ή ελλιπούς εποπτείας της αγοράς, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έναντι του ΛΑΓΗΕ με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις χρηματορροές και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Κίνδυνος σχετικά με την ενδεχόμενη υλοποίηση μέτρων για την εναρμόνιση της αγοράς Η/Ε και φυσικού αερίου με τις Ευρωπαϊκές Πρακτικές και Νομοθεσία.

Οι διαπραγματεύσεις της Ελλάδας με την Ευρωπαϊκή Ένωση, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο για την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας, προβλέπουν αποφάσεις και σχετικές δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή / και εφαρμογή τους, ενδέχεται να δημιουργήσει σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. 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 του Νόμου 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης) όπου προβλέπεται ότι θα πρέπει η εφαρμογή του Ευρωπαϊκού «Μοντέλου Στόχου» (Target Model) να έχει ολοκληρωθεί έως το Δεκέμβριο 2017, ενώ η εφαρμογή της «αγοράς εξισορρόπησης» (που αποτελεί βασική συνιστώσα του Target Model) θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο 2017, πρόσθετα δημοσιονομικά ή άλλα μέτρα, ή τροποποιήσεις υπαρχόντων μέτρων, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον 4336/14.08.2015

Με το Ν. 4336/14.08.2015 εισάγονται διατάξεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σχετικά με:

- τις αρμοδιότητες της ΡΑΕ η οποία θα παρακολουθεί το λογαριασμό των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για το Φυσικό Αέριο («Φ/Α») και την Η/Ε καθώς και των Διαχειριστών των Συστημάτων και Δικτύων Διανομής και θα εξασφαλίζει ότι δεν θα υπάρχουν διασταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας ή και εμπορίας Η/Ε και
- τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, στις οποίες δεν θα επιτρέπεται από 01.01.2020 να παράγουν ή εισάγουν σε αυτό άμεσα ή έμμεσα ποσότητα Η/Ε η οποία θα υπερβαίνει το 50% του συνόλου της Η/Ε από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές σε ετήσια βάση. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος.
- Την υποχρέωση των Αρχών να εφαρμόσουν έως τον Σεπτέμβριο του 2015 ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας. Οι Αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους και θα θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Θα αναθεωρηθούν τα τιμολόγια της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής. Επίσης θα συζητηθεί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο σχεδιασμός του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το ΝΟΜΕ έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα για την ιδιωτικοποίηση της επιχείρησης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ, εκτός εάν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα όσον αφορά τον ανταγωνισμό και τις προοπτικές επενδύσεων, σύμφωνα με τις βέλτιστες ευρωπαϊκές πρακτικές και σε συμφωνία με τους θεσμούς για την επίτευξη πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ. Επιπλέον, θα θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές. Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόνιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως το Δεκέμβριο του 2017.

Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014.

Επί του παρόντος δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι πιθανές επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η επίδραση που θα υπάρξει στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή των προβλέψεων του Ν. 4336/2015.

Κίνδυνος από την μη ασφάλιση των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλιζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιος από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαρίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαρίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαρίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαρίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια μεταφοράς και διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, διακοπές λειτουργιών που συμβαίνουν λόγω εργατικών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων παραγόντων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκειά τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αύξηση του λειτουργικού κόστους.

Υδρολογικές συνθήκες

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά σημαντικά στην κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, η ΔΕΗ διαθέτει σωρευμένη εμπειρία και τεχνογνωσία που της επιτρέπουν να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμειυτήρες υδάτινους πόρους.

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη

Η εξόρυξη λιγνίτη υπόκεινται σε εγγενείς κινδύνους και εξαρτάται από σειρά παραγόντων πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που μπορούν να επηρεάσουν το κόστος και το πρόγραμμα παραγωγής σε συγκεκριμένα ορυχεία.

Αν και 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, οι εκτιμήσεις αυτές ενδέχεται να στερούνται απόλυτης ακρίβειας και εξαρτώνται σε κάποιο βαθμό από στατιστικές και γεωλογικές παραδοχές. Επιπρόσθετα, ως εκμεταλλεύσιμα αποθέματα θεωρούνται αυτά από τα οποία υπάρχει η δυνατότητα νόμιμης εξόρυξης με όρους οικονομικά συμφέροντες για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία.

Η αύξηση του κόστους παραγωγής, η επιδείνωση της σχέσης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων και αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, ενδέχεται να οδηγήσουν σε περιοδική αναθεώρηση των αποθεμάτων λιγνίτη ή να καταστήσουν στο μέλλον τα θεωρούμενα ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, μη εκμεταλλεύσιμα ή οικονομικά ασύμφορη την εκμετάλλευσή τους.

Επίσης, η έλλειψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού στα Ορυχεία, για τη λειτουργία και την υποστήριξη του εξοπλισμού, ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς την παραγωγή λιγνίτη μέσω ιδίων μέσων.

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεών τους παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανόμενων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν διάφορες καθυστερήσεις, όπως δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης παραγγελιών από τους προμηθευτές τους, απρόσμενες καθυστερήσεις στην απόκτηση αδειών και εγκρίσεων ή ασκούμενες από τρίτους δικαστικές ενέργειες.

Επιπρόσθετα, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων τους, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να προμηθεύονται υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν έχουν την υποχρέωση μελλοντικής κάλυψης οποιουδήποτε ελλείμματος μεταξύ εσόδων και εξόδων των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενή απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά την συνήθη πορεία των εργασιών του και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες, προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες, αντίκεινται στις απόψεις τους ή προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και απιάσεις για τη διάπραξη παρανόμων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων.

Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημοσίου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

Το φορολογικό καθεστώς στην Ελλάδα, όσον αφορά τη φορολογία των εταιρικών κερδών, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει αυξημένα ποσοστά φόρου. Η επιβολή νέων φόρων ή η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές, η εναρμόνιση της φορολογικής νομοθεσίας της Ελλάδας με αυτή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία επί του παρόντος, καταβάλει ένα ειδικό τέλος για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη, ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της. Επιπρόσθετα, από το 2012 η Μητρική Εταιρεία υπόκειται σε ειδικό τέλος για την Η/Ε που παράγεται από λιγνίτη ίσο με €2,00/ MWh καθώς και ειδικό φόρο για το φυσικό αέριο. Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Επιπρόσθετα, λόγω της υφιστάμενης ύφεσης στην Ελλάδα, ακόμη και στην περίπτωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μετακυλήσουν την επίδραση πιθανών νέων φόρων και τελών στους πελάτες τους, αυτού του είδους οι φόροι και τα τέλη ενδέχεται να επιδράσουν στα ποσοστά εισπραξιμότητας των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος ή να έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς λόγω του ανταγωνισμού. Αντιθέτως, εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν αυξήσουν τα τιμολόγια τους ώστε να αντισταθμίσουν την αύξηση της φορολογίας, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική οικονομική επιβάρυνση στα οικονομικά τους αποτελέσματα.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, 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 στο Δημόσιο 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, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχωσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμον, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρωπινό δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Διαχείριση κινδύνων

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί, ως αποτέλεσμα έλλειψης του κατάλληλου στελεχιακού προσωπικού, λόγω περιορισμού των προσλήψεων και άλλων αρνητικών παραγόντων που αναφέρονται στην προηγούμενη ενότητα. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζουν.

Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Εκτεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

Υγεία, ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, καθώς και το 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 και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε αριθμό δικαστικών ενεργειών για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύνηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι ενέργειες αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Τα μελλοντικά κόστη, που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή / και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντολογικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντολογικών λόγων, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υποχρεούνται επίσης να αποκτούν για τη διενέργεια των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, περιβαλλοντολογικές άδειες καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες κυβερνητικές αρχές. Για ορισμένες από τις άδειες αυτές, υπάρχει η υποχρέωση περιοδικής τους ανανέωσης ή αναθεώρησης των όρων τους, καθώς επίσης και συνεχούς παρακολούθησης και αναφοράς συμμόρφωσης ως προς τους όρους αυτούς. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν διαβεβαιώσεις ότι θα μπορούν στο μέλλον να ανανεώνουν τις άδειες αυτές, ή ότι δεν θα επέλθουν ουσιώδεις μεταβολές στις άδειες αυτές που θα απαιτούν τη διενέργεια σημαντικών δαπανών.

Οι νόμοι οι οποίοι σχετίζονται με το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι περίπλοκοι, υπόκεινται συχνά σε αλλαγές και διαχρονικά τείνουν να γίνονται περισσότερο αυστηροί. Σαν αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία να μην επιδεικνύουν σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές σταθμών παραγωγής Η/Ε, Δικτύων Μεταφοράς και Διανομής Η/Ε, ενδέχεται στο μέλλον να χρειασθεί να προβούν σε σημαντικές δαπάνες σε σχέση με τον παροπλισμό των εγκαταστάσεων αυτών. Οι δαπάνες αυτές, θεωρούνται από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ως ανακτήσιμες μέσω της πώλησης του παροπλισμένου εξοπλισμού, καθώς και των αποξηλωμένων και άχρηστων υλικών.

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα. Επομένως εκτίθενται στον κίνδυνο της μη – διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών τους συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων) οι οποίες θα μπορούσαν να εμποδίσουν τη λειτουργία τους ή να βλάψουν τη φήμη τους ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη του.

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους εργατικών ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους, σε δοκιμές διασφάλισης ποιότητας, και η κατάστασή του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, η διαδικασία του σχεδιασμού και της κατασκευής του ελέγχεται εξ ολοκλήρου από τους προμηθευτές, κατασκευαστές και εργολάβους τους και όχι από αυτούς και δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση ή λειτουργία αυτού του εξοπλισμού. Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, τόσο για το περιβάλλον και την υγεία, τη ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να υποχρεωθούν να καταβάλουν αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσουν περιβαλλοντολογικές ζημιές ή να παύσουν τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθούν με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

Επίσης ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, μπορεί να αντιμετωπίσουν αιτήσεις αποζημίωσης για αστική ευθύνη ή πρόστιμα κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους, ως αποτέλεσμα των ζημιών σε τρίτους που προκλήθηκαν από τις φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκαν παραπάνω. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους.

Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αδειών και εγκρίσεων, μπορούν να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποκτούν τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να επιβαρύνονται με σημαντικά έξοδα συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις που σχετίζονται με την απόκτηση ή την ανανέωση των εν λόγω αδειών. Η αδυναμία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων, ενδέχεται να έχει ως αποτέλεσμα την διακοπή ορισμένων λειτουργιών τους, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους.

Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, διατήρησης, ανανέωσης ή παράτασης όλων των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων για τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την εκτέλεση της στρατηγικής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τον στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

Όσον αφορά την αξία των συμμετοχών στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών, καθώς και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία 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 συγγενών εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Όσον αφορά την παροχή εγγυήσεων ή ενδοομιλικών δανείων, η Μητρική Εταιρεία ακολουθεί την πολιτική της κατά περίπτωση εξέτασης και μόνο κατόπιν απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου παροχής, σε θυγατρικές, συνδεδεμένες και συγγενείς εταιρείες.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2015

Για το σύνολο του έτους 2015, εκτιμάται ότι η συνολική ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια θα παρουσιάσει αύξηση της τάξης του 2,9% σε σχέση με το έτος 2014.

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να ανέλθουν σε € 5,6 δις μειωμένα κατά 1,2% σε σχέση με το 2014, ενώ τα συνολικά έσοδα αναμένεται να ανέλθουν σε € 5,8 δις παρουσιάζοντας μείωση κατά 1,3 % σε σχέση με το 2014. Σημειώνεται ότι για τον προσδιορισμό αυτών των μεγεθών δεν έχουν ληφθεί υπόψη πιθανές επιπτώσεις από τις σχεδιαζόμενες δημοπρασίες λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ στα έσοδα του Ομίλου, καθώς επίσης δεν έχει γίνει υπόθεση για αύξηση των ΥΚΩ.

Επιπρόσθετα, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη, λόγω επέλευσης γεγονότων, που σχετίζονται με τους κινδύνους και αβεβαιότητες που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν, όπως αυτά περιγράφονται αναλυτικά παραπάνω.

Τα γεγονότα αυτά, περιλαμβάνουν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, πιθανές αρνητικές εξελίξεις στις διεθνείς αγορές, μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ, μεταβολές στις διεθνείς τιμές των εμπορευμάτων (πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας κλπ.) και των δικαιωμάτων CO₂, μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου, καθώς επίσης και δυσμενή εξέλιξη του ύψους των επισφαλειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	71.604	(773.011)	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.345	(837)	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	166.803	(337.721)	75.696	(192.711)
PPC Finance Plc.	-	(6.190)	-	(6.171)
PPC Elektrik	37	(91)	-	-
	240.789	(1.117.850)	388.083	(1.257.977)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	248.222	-	229.321	-
	248.222	-	229.321	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2015 και την 30 Ιουνίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2015		30 Ιουνίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	58.051	(692.426)	299.310	(1.026.732)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.490	-	1.724	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	608.003	(955.497)	656.037	(980.559)
PPC Finance Plc	-	(18.519)	-	(15.268)
PPC Elektrik	398	(1.428)	-	-
	667.942	(1.667.870)	957.071	(2.022.559)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.	35.998	(3.082)	41.524	(4.518)
	35.998	(3.082)	41.524	(4.518)

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. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»).

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	31.12.2014
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	53.460	59.855	8.433	4.416
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	104.282	150.097	29.562	29.987
	157.742	209.952	37.995	34.403

	30 Ιουνίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	149.146	(76.168)	166.038	(65.349)

	30 Ιουνίου 2015		30 Ιουνίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	908.183	(1.315.327)	1.029.009	(1.318.989)

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

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	97	114	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	18	60	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	17	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	23	26	4	-
- Λοιπές παροχές	54	56	39	56
	209	256	72	85
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	309	342	280	314
- Εργοδοτικές εισφορές	93	114	83	104
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	402	456	363	418
	611	712	435	503

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

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2015

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 30ης Ιουνίου 2015 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών καθαρής θέσης 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 ουσιαδώς 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 συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έμφαση Θεμάτων

Εφιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

1. Στη σημείωση 12 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε αξίωση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. έναντι της Εταιρείας ύψους €96,6 εκ. ως αποτέλεσμα επιμερισμού ελλειμμάτων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε παραγωγούς και στο λογιστικό χειρισμό της Εταιρείας για το θέμα αυτό. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση, δεδομένου ότι η ως άνω αξίωση αμφισβητείται από την Εταιρεία ως προς την ουσία αυτής καθαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή επί του παρόντος η εκτίμηση της τελικής έκβασης της υπόθεσης αυτής.

2. Στη σημείωση 12 της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε διορθωτικές εκκαθαρίσεις ύψους €48,2 εκ. που εκδόθηκαν τον Οκτώβριο του 2013 από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προς την Εταιρεία κάνοντας αναδρομική εφαρμογή της απόφασης 366/2013 της ΡΑΕ για τους μήνες από Μάιο έως και μέρος του Αυγούστου του 2013. Για τη χρέωση αυτή, η Εταιρεία έχει υποβάλει ένσταση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη, δεν μπορεί να εφαρμοσθεί αναδρομικά.

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

Άλλο Θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2014 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε γνώμη χωρίς διαφοροποίηση την 27η Μαρτίου 2015 επί των οικονομικών καταστάσεων της προηγούμενης χρήσεως.

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.



BDO Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λ. Μεσογείων 449, Αγία Παρασκευή
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 173

Αγία Παρασκευή, 27/08/2015
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Β. Καλογερόπουλος
Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10741

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 2015**

**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 27 Αυγούστου 2015 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	30
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	31
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	32
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	33
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	34
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	35
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	36
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	36
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	36
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	39
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	39
3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	40
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	43
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	43
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	44
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	45
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	46
9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	48
10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	48
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	49
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	50
12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	50
12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	51
12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	58
12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	61
12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	61
12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	62
12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	64
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	65
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	66
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	67

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014	01.04.2015- 30.06.2015	(αναταξινομημένο) 01.04.2014- 30.06.2014	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014	01.04.2015- 30.06.2015	01.04.2014- 30.06.2014
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.828.047	2.746.833	1.320.916	1.295.275	2.821.373	2.741.848	1.317.039	1.293.275
Λοιπές Πωλήσεις	85.286	86.788	43.832	49.485	66.881	62.824	35.285	36.143
	2.913.333	2.833.621	1.364.748	1.344.760	2.888.254	2.804.672	1.352.324	1.329.418
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	439.616	459.691	224.117	231.596	282.950	297.351	146.056	151.868
Καύσιμα	382.011	556.481	164.421	261.593	382.011	556.481	164.421	261.593
Αποσβέσεις	376.222	296.597	191.951	149.281	338.277	263.786	173.106	133.073
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	743.777	691.048	317.071	322.332	761.128	703.568	325.552	329.170
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς	-	-	-	-	99.159	103.773	49.521	51.241
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Διανομής	-	-	-	-	197.832	210.550	97.533	104.350
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	107.151	104.788	52.138	55.157	107.151	104.788	52.138	55.157
Λοιπές Προβλέψεις	316.713	249.078	124.516	101.141	316.534	255.312	123.998	105.846
Χρηματοοικονομικά έξοδα	136.450	140.333	68.091	71.924	123.995	126.875	61.805	65.378
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(35.759)	(33.236)	(18.444)	(16.615)	(73.481)	(55.892)	(54.496)	(39.709)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	283.302	224.792	155.502	134.619	221.116	151.017	122.975	95.278
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.482)	(1.143)	(263)	(1.146)	-	-	-	-
(Κέρδη) / Ζημίες από αποτίμηση χρεογράφων	278	1.240	(129)	1.240	278	1.240	(129)	1.240
(Κέρδη) / Ζημίες από συν/κές διαφορές	102	1.347	(1.960)	297	111	1.351	(1.949)	301
	164.952	142.605	87.737	33.341	131.193	84.472	91.793	14.632
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ								
Φόρος Εισοδήματος	(59.362)	(46.294)	(37.815)	(18.340)	(38.138)	(26.726)	(25.200)	(6.665)
	105.590	96.311	49.922	15.001	93.055	57.746	66.593	7.967
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)								
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	105.592	96.311	49.924	15.001				
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(2)	-	(2)	-				
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,46	0,42	0,22	0,06				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2014 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 10 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 2015
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014	01.04.2015- 30.06.2015	01.04.2014- 30.06.2014	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014	01.04.2015- 30.06.2015	01.04.2014- 30.06.2014
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	105.590	96.311	49.922	15.001	93.055	57.746	66.593	7.967
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	-	-	-	(151)	-	-	-	(151)
Συναλλαγματικές Διαφορές	(14)	-	(39)	-	-	-	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	(14)	-	(39)	(151)	-	-	-	(151)
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(14)	-	(39)	(151)	-	-	-	(151)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	105.576	96.311	49.883	14.850	93.055	57.746	66.593	7.816
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	105.578	96.311	49.885	14.850				
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(2)	-	(2)	-				

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 2015**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.506.972	13.689.537	11.701.274	11.902.455
Ασώματες ακινητοποιήσεις	90.736	69.946	86.962	65.765
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2.115	2.394	2.115	2.394
Λοιπά	144.580	153.153	1.252.413	1.262.236
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.744.403	13.915.030	13.042.764	13.232.850
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :				
Αποθέματα	765.514	737.763	582.156	559.078
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.339.695	2.119.892	2.156.334	1.953.514
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	21.044	21.445	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	701.987	434.511	461.607	248.318
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	3.963.263	3.458.331	3.335.120	2.905.630
Σύνολο Ενεργητικού	17.707.666	17.373.361	16.377.884	16.138.480
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια :				
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	4.832.031	4.833.594	4.081.649	4.082.686
Αποθεματικά	25.917	25.931	118.168	118.168
Αποτελέσματα εις νέο	1.143.631	1.048.597	1.623.551	1.541.057
	6.228.116	6.134.659	6.049.905	5.968.448
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	88	90	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.228.204	6.134.749	6.049.905	5.968.448
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	9	4.706.789	4.851.491	4.618.776
Προβλέψεις		648.545	650.544	418.044
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.941.292	3.011.149	2.718.455
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		8.296.626	8.513.184	7.755.275
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :				
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.204.267	1.971.805	1.965.090
Μερίσματα πληρωτέα		11.747	147	11.747
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		133.248	74.932	126.304
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9	147.016	97.016	100.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	9	686.558	581.528	369.563
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		3.182.836	2.725.428	2.572.704
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		17.707.666	17.373.361	16.377.884

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 2015
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)	-	33.019	33.019	849.763	5.403.573	-	5.403.573
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	96.311	96.311	-	96.311
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	96.311	96.311	-	96.311
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(15.564)	-	-	-	-	15.564	-	-	-
- Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92	92
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	25	25	-	25
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.171.199	(947.342)	-	33.019	33.019	961.663	5.499.909	92	5.500.001
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015	1.067.200	106.679	109.203	4.833.594	(947.342)	-	(83.272)	(83.272)	1.048.597	6.134.659	90	6.134.749
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	105.592	105.592	(2)	105.590
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)	-	(14)	-	(14)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)	105.592	105.578	(2)	105.576
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.037)	-	-	-	-	1.037	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)	-	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(526)	-	-	-	-	5	(521)	-	(521)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2015	1.067.200	106.679	109.203	4.832.031	(947.342)	-	(83.286)	(83.286)	1.143.631	6.228.116	88	6.228.204

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 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών		
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)	-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	57.746	57.746
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	57.746	57.746
- Μεταφορές από απόσπρωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(15.564)	-	-	-	-	15.564	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.463.353	(947.342)	-	108.983	108.983	1.474.433	5.380.797
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015	1.067.200	106.679	109.203	4.082.686	(947.342)	-	8.965	8.965	1.541.057	5.968.448
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	93.055	93.055
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	93.055	93.055
- Μεταφορές από απόσπρωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.037)	-	-	-	-	1.037	-
- Μείσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2015	1.067.200	106.679	109.203	4.081.649	(947.342)	-	8.965	8.965	1.623.551	6.049.905

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 2015
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2014- 30.06.2014
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	164.952	142.605	131.193	84.472
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	416.727	334.608	376.120	299.186
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(40.505)	(38.011)	(37.843)	(35.400)
Χρεωστικοί τόκοι	124.107	128.455	112.004	115.454
Λοιπές αναμορφώσεις	204.169	149.744	169.392	137.836
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(475.888)	(618.094)	(454.950)	(586.504)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	212.764	(60.876)	145.979	(190.032)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	606.326	38.431	441.895	(174.988)
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(267.806)	(285.631)	(206.714)	(246.575)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	1.930	2.992	1.930	2.992
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	33.969	33.236	66.410	50.657
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.269)	(1.093)	-	(1.843)
Ταμιακές (εκροές) για επενδυτικές δραστηριότητες	(233.176)	(250.496)	(138.374)	(194.769)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	50.000	(60)	50.000	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	-	1.032.978	-	1.032.978
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(44.218)	(519.791)	(42.135)	(517.488)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(111.456)	(157.978)	(98.097)	(145.694)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(5)	-	(5)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(105.674)	355.144	(90.232)	369.791
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	267.476	143.079	213.289	34
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	434.511	260.278	248.318	185.513
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	701.987	403.357	461.607	185.547

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 2015

(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 2015 ήταν 18.458 (2014: 18.969). Στις 30 Ιουνίου 2015 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 100 υπάλληλοι (2014: 99).

Από αυτούς, 96 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2014: 95), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.620 (2014: Ευρώ 1.846) για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2015. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2015, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 329, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 6.884.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 62 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 12.242 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.297 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 236.150 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 2.110 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 164 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ Α' ΕΞΑΜΗΝΟ 2015

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με το Προεδρικό Διάταγμα 24 (ΦΕΚ Α'20/27-1-2015) συστήνεται το Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΑΠΕΝ), το οποίο συγκροτείται και από τις Υπηρεσίες του πρώην Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με τις αρμοδιότητες, όργανα, θέσεις και προσωπικό καθώς και με τους εποπτευόμενους από αυτό φορείς, μεταξύ των οποίων είναι η ΔΕΗ Α.Ε.
- Με το Ν. 4336/14.08.2015 εισάγονται διατάξεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σχετικά με:
 - τις αρμοδιότητες της ΡΑΕ η οποία θα παρακολουθεί το λογαριασμό των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για το Φυσικό Αέριο («Φ/Α») και την Η/Ε καθώς και των Διαχειριστών των Συστημάτων και Δικτύων Διανομής και θα εξασφαλίζει ότι δεν θα υπάρχουν δισταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας ή και εμπορίας Η/Ε και

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, στις οποίες δεν θα επιτρέπεται από 01.01.2020 να παράγουν ή εισάγουν σε αυτό άμεσα ή έμμεσα ποσότητα Η/Ε η οποία θα υπερβαίνει το 50% του συνόλου της Η/Ε από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές σε ετήσια βάση. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος.
 - Την υποχρέωση των Αρχών να εφαρμόσουν έως τον Σεπτέμβριο του 2015 ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας. Οι Αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους και θα θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπτόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Θα αναθεωρηθούν τα τιμολόγια της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής. Επίσης θα συζητηθεί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο σχεδιασμός του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα.
 - Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα για την ιδιωτικοποίηση της επιχείρησης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ, εκτός εάν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα όσον αφορά τον ανταγωνισμό και τις προοπτικές επενδύσεων, σύμφωνα με τις βέλτιστες ευρωπαϊκές πρακτικές και σε συμφωνία με τους θεσμούς για την επίτευξη πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ. Επιπλέον, θα θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές. Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017.
 - Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
 - Την υποχρέωση των Αρχών έως το Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόνιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως το Δεκέμβριο του 2017.
- Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014.
 - Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4320/2015 (ΦΕΚ Α'29/19-3-2015) «Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, την οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών οργάνων και λοιπές διατάξεις». Συγκεκριμένα για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνδυασμό με την ΚΥΑ 494/2015, νομοθετούνται οι εξής ρυθμίσεις:
 - Παροχή δωρεάν ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας έως 1200kWh στο τετράμηνο, για το έτος 2015, για τις ανάγκες της κύριας κατοικίας νοικοκυριών που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας, τα δε ποσά καλύπτονται από τον τακτικό κρατικό προϋπολογισμό. Στην προαναφερθείσα ΚΥΑ καθορίζεται η αξία της ηλεκτρικής ενέργειας που αφορά τις χρεώσεις προμήθειας, τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, το ΕΤΜΕΑΡ, τον ΕΦΚ και το Ειδικό Τέλος 0,5%.
 - Επανασύνδεση ατελώς και χωρίς καμία επιβάρυνση των παροχών των δικαιούχων που έχουν διακοπεί έως και την 31.1.2015 και ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
 - Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των Παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.
 - Η χρηματική αξία των παραπάνω παροχών δεν συνυπολογίζεται ως προς την πλήρωση προϋποθέσεων λήψης οποιασδήποτε άλλης παροχής κοινωνικού ή προνοιακού χαρακτήρα που χορηγείται βάσει εισοδηματικών κριτηρίων.

Τα κριτήρια επιλεξιμότητας των δικαιούχων των παροχών του Νόμου, εξειδικεύονται στην ΚΥΑ ΟΙΚ 494 (ΦΕΚ Β'577/9-4-15). Ειδικά τα κριτήρια που σχετίζονται με τα όρια εισοδήματος των δικαιούχων των παροχών τροποποιήθηκαν με τη νέα ΚΥΑ Δ6/Α/Φ1/ΟΙΚ.22220/1082 (ΦΕΚ Β'938/22-5-2015).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με νέα ΚΥΑ (Οικ. 861) τροποποιήθηκαν και τα κριτήρια που αφορούν τους δικαιούχους δωρεάν επανασύνδεσης και παροχής ρεύματος, ανεξάρτητα από την ένταξή τους ή όχι στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, καθώς ο τρόπος πίστωσης της κατανάλωσής τους στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Ο ΔΕΔΔΗΕ, με ανακοίνωσή του, ενημερώνει ότι από 01.09.2015 ξεκινά το άνοιγμα της Αγοράς που αφορά στα Ηλεκτρικά Συστήματα Κρήτης και Ρόδου των ΜΔΝ στα πλαίσια του Κώδικα ΜΔΝ. Στην εν λόγω ανακοίνωση περιγράφεται η διαδικασία ενεργοποίησης της Σύμβασης Συμμετοχής ενός Εκπροσώπου Φορτίου, ως Προμηθευτή στα ΜΔΝ, καθώς και η διαδικασία προς έναρξη δραστηριοποίησης του υπόψη Εκπροσώπου Φορτίου ανά ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ. Στην ανακοίνωση επισημαίνεται ότι κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου, ο οποίος ήδη δραστηριοποιείται σε κάποιο ή κάποια ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και επιθυμεί να δραστηριοποιηθεί επιπλέον σε κάποιο άλλο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ, όποτε αυτό επιτραπεί στο εγγύς μέλλον, αντιμετωπίζεται ως Νέος Εκπρόσωπος Φορτίου και οφείλει να ακολουθήσει, κατ' ανάλογο τρόπο, όλη την διαδικασία έναρξης της δραστηριοποίησής του στο νέο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ.

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Μετά από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 1/2015). Συγκεκριμένα, για το 2015, τροποποιείται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL_TOL, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 793.525 για το 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 106/2015). Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ).

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

- Μετά την ψήφιση του Ν.4254/2014, η ΡΑΕ ξεκίνησε να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του νόμου αυτού και την αξιολόγηση των επιπτώσεων από την εφαρμογή τους, λαμβάνοντας υπ' όψιν και τα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, υπολογίζοντας και δημοσιοποιώντας κάθε μήνα την πορεία των εισροών και εκροών σε σχέση με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού. Στο πλαίσιο αυτής της παρακολούθησης δημοσιεύθηκε απόφαση της ΡΑΕ (772/2014) όπου αναπροσαρμόζονται και αυξάνονται οι συντελεστές επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ καθώς και οι αντίστοιχες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών, με έναρξη ισχύος από 01.01.2015, με στόχο οι συνολικές εισροές από το ΕΤΜΕΑΡ να ανέλθουν για ολόκληρο το 2015 σε Ευρώ 1.048,35 εκατ.

Στη συνέχεια, ο Νόμος 4324/2015 ακύρωσε την προαναφερόμενη απόφαση της ΡΑΕ, ορίζοντας ότι για το έτος 2015 οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ παραμένουν αμετάβλητες στο ύψος που έχουν καθοριστεί για το έτος 2014.

Η ανωτέρω ρύθμιση ισχύει αναδρομικά από 1.1.2015. Τα ποσά που τυχόν χρεώθηκαν από τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας καθ' υπέρβαση της διάταξης του Νόμου, επαναυπολογίζονται και οι όποιες διαφορές προκύπτουν, συμψηφίζονται με την αντίστοιχη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ, στον αμέσως επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό.

- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης πελάτη κατά θέση για το ΕΤΜΕΑΡ αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ). Λόγω μείωσης 1,3% του μέσου δείκτη τιμών καταναλωτή για το 2014 σε σύγκριση με αυτόν του 2013, το όριο του ΕΤΜΕΑΡ για το 2015 διαμορφώνονται σε 978.117 € (Απόφαση ΡΑΕ 105/2015).

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Τον Δεκέμβριο του 2011, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency - REMIT). Ο Κανονισμός REMIT εφαρμόζεται στη διαπραγμάτευση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και θέτει το πλαίσιο για τον εντοπισμό και αποφυγή καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, μέσω της θέσπισης κανόνων για την υποχρέωση δημοσίευσης των λεπτομερειών συναλλαγών των ενεργειακών προϊόντων της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε. Στο πλαίσιο αυτό ο ΛΑΓΗΕ ξεκίνησε τη διαδικασία εγγραφής με τον ACER («Agency for the Cooperation of Energy Regulators») με σκοπό να περιληφθεί στη λίστα με τους «Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanisms-RRM).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την ολοκλήρωση της εγγραφής του ως RRM, ο ΛΑΓΗΕ θα είναι σε θέση να αναλάβει εκ μέρους των συμμετεχόντων, έπειτα από σχετική συμφωνία, την υποχρέωση αποστολής στον ACER, των σχετικών αναφορών των συναλλαγών τους στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, ικανοποιώντας τις απαιτήσεις του Κανονισμού REMIT. Ενεργοποιήθηκε επίσης ο σύνδεσμος με την πλατφόρμα CEREMP (Central European Registry of Energy Market Participants) για εγγραφή των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (Ανακοίνωση ΠΑΕ 27/2/2015).
- Σύμφωνα με εισήγηση της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΡΑΕ, μειώνονται τα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας ως εξής (Απόφαση ΡΑΕ 212/2015) :
 - (α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς
 - (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)
 - (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)

Επίσης διατηρείται το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ) και για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 213/2015), δηλ. 12% επί των ισχύ τιμολογίων συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA).

- Τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις οι οποίες δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας αναπροσαρμόζονται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ). Λόγω μείωσης 1,3% του μέσου δείκτη τιμών καταναλωτή για το 2014 σε σύγκριση με αυτόν του 2013, το ποσό του ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας Η/Ε σε πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους, ορίζεται για το 2015 σε 0,07€ ανά απορροφώμενη MWh (Απόφαση ΡΑΕ 147/2015). Το αντίστοιχο ποσό που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται σε 8,16 €/MW μέγιστης καθαρής ισχύος.

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 2015, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2014. 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.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 27^η Αυγούστου 2015.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 2014 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2015 ή σε μεταγενέστερες περιόδους.

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανakλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση) - Από κοινού Συμφωνίες**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από έναν επενδυτή να εφαρμόσει την μέθοδο της εξαγοράς (σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3) όταν αποκτά συμμετοχή σε μία από κοινού δραστηριότητα η οποία αποτελεί μία «επιχείρηση». Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες – (Τροποποίηση): Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**
Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετρείται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα.
- **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε τη δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.
- **ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.
- **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Επιπλέον, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011-2013, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2015.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση* ή του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα*, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση*.
- **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 *Συνενώσεις Επιχειρήσεων*, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 *Επενδύσεις σε Ακίνητα*, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012 -2014, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2016. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμφηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ. στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28: Εταιρίες επενδύσεων: Εφαρμογή της απαλλαγής από την υποχρέωση ενοποίησης (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιριών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρούνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)**
Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή 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 ενδέχεται να μην 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	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014
Τρέχων φόρος εισοδήματος	73.988	52.656	67.163	49.194
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(16.914)	(6.446)	(31.313)	(22.552)
Πρόσθετοι φόροι	2.288	84	2.288	84
Σύνολο φόρου εισοδήματος	59.362	46.294	38.138	26.726

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται στις διατάξεις του φορολογικού νόμου 4172/2013 και είναι υπόχρεες σε καταβολή φόρου εισοδήματος 26% (πληροφορίες αναφορικά με την μεταγενέστερη αλλαγή του φορολογικού συντελεστή βάσει του Ν.4334/2015 περιγράφονται στη σημείωση 14). Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές Ετήσια «Έκθεση 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 φορολογική νομοθεσία. 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».

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Οι εταιρείες του Ομίλου που υπάγονται στις εν λόγω διατάξεις είναι οι: ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Επιπλέον, από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2009
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
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	2011
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

	Εταιρεία	
	30.06.2015	31.12.2014
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	687	687
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.130.064	1.130.064

Τον Ιούλιο 2015 η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TIC κατά Ευρώ 663, ποσό το οποίο καταβλήθηκε τον Αύγουστο 2015.

Τον Αύγουστο 2015 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην αρχική καταβολή του μετοχικού κεφαλαίου της κατά 51% θυγατρικής της, ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD, ποσού Ευρώ 51.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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
	30.06.2015	31.12.2014		
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	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	51%	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCO	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.841	2.326	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.734	2.297	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.405	1.639	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.758	1.241	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.410	2.292	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.585	10.683	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	27	28	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	30	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	29	30	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	34	35	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	35	36	-	-
Renewable Energy Applications LTD	29	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	42	26	162	162
PPC Solar Solutions Α.Ε.	975	974	980	980
	22.934	21.665	1.142	1.142

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(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
		30.06.15	31.12.14		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

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

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	71.604	(773.011)	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.345	(837)	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	166.803	(337.721)	75.696	(192.711)
PPC Finance Plc.	-	(6.190)	-	(6.171)
PPC Elektrik	37	(91)	-	-
	240.789	(1.117.850)	388.083	(1.257.977)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	248.222	-	229.321	-
	248.222	-	229.321	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2015 και την 30 Ιουνίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2015		30 Ιουνίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	58.051	(692.426)	299.310	(1.026.732)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.490	-	1.724	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	608.003	(955.497)	656.037	(980.559)
PPC Finance Plc	-	(18.519)	-	(15.268)
PPC Elektrik	398	(1.428)	-	-
	667.942	(1.667.870)	957.071	(2.022.559)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	35.998	(3.082)	41.524	(4.518)
	35.998	(3.082)	41.524	(4.518)

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

Κατά την 30.06.2015, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 30.06.2015 ποσό ύψους Ευρώ 785 το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2015 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Η εγγύηση εγκρίθηκε από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας

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. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»).

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	31.12.2014
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	53.460	59.855	8.433	4.416
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	104.282	150.097	29.562	29.987
	157.742	209.952	37.995	34.403

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	149.146	(76.168)	166.038	(65.349)

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2015		30 Ιουνίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	908.183	(1.315.327)	1.029.009	(1.318.989)

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

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	97	114	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	18	60	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	17	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	23	26	4	-
- Λοιπές παροχές	54	56	39	56
	209	256	72	85
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	309	342	280	314
- Εργοδοτικές εισφορές	93	114	83	104
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	402	456	363	418
	611	712	435	503

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός του Α' Εξαμήνου 2015 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 43,3 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 41,2 εκατ.).

Τον Ιανουάριο 2015, η Μητρική Εταιρεία άντλησε το σύνολο του ορίου ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού ύψους Ευρώ 50 εκατ. από εμπορική τράπεζα.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 30.06.2015 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
- Τραπεζικά δάνεια	2.355.101	2.388.538	2.240.055	2.271.406
- Ομόλογα πληρωτέα	3.078.261	3.087.959	2.788.159	2.797.856
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(40.015)	(43.478)	(39.875)	(43.292)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	5.393.347	5.433.019	4.988.339	5.025.970
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	163.229	133.305	136.206	104.196
- Ομόλογα πληρωτέα	531.991	456.991	241.879	166.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(8.662)	(8.768)	(8.522)	(8.582)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	686.558	581.528	369.563	262.493
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	4.706.789	4.851.491	4.618.776	4.763.477
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	147.016	97.016	100.000	50.000
Σύνολο Δανεισμού	5.540.363	5.530.035	5.088.339	5.075.970

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Το Φεβρουάριο 2015, ο Οίκος S&P επιβεβαίωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε Β μεταβάλλοντας τη σταθερή προοπτική σε αρνητική.

Επιπλέον, εντός του ίδιου μήνα, σε συνέχεια αντίστοιχης υποβάθμισης του Ελληνικού Δημοσίου, ο Οίκος S&P, μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε Β- από Β, τοποθετώντας την σε αρνητική επιτήρηση.

Τον Απρίλιο 2015, ο Οίκος S&P, σε συνέχεια αντίστοιχης υποβάθμισης του Ελληνικού Δημοσίου, μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε «CCC +» από «B-», διατηρώντας την σε αρνητική επιτήρηση. Εντός του ίδιου μήνα, ο Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP, μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε «C» από «B».

Τον Ιούνιο και τον Ιούλιο 2015, ο Οίκος S&P, σε συνέχεια αντίστοιχων υποβαθμίσεων του Ελληνικού Δημοσίου, μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ σε «CCC» από «CCC+» και σε «CCC-» από «CCC» αντίστοιχα, διατηρώντας την αρνητική προοπτική.

10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Ο Όμιλος την 30 Ιουνίου 2015 προέβη σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου για το Β' τρίμηνο ως εξής:

	Όμιλος		
	01.04-30.06.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.04-30.06.14 αναταξινομημένα
Αγορές Ενέργειας	323.029	(697)	322.332
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	133.922	697	134.619

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις έγιναν με σκοπό την καλύτερη πληροφόρηση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους, καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων) τα οποία αποτιμούνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (η τελευταία αναπροσαρμογή έλαβε χώρα την 31.12.2014):

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.506.972	13.689.537	13.506.972	13.689.537
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	2.036.027	1.772.670	2.036.027	1.772.670
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	701.987	434.511	701.987	434.511
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.393.347	5.433.019	5.132.227	5.314.018
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.723.548	1.672.772	1.723.548	1.672.772
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	147.016	97.016	147.016	97.016

Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.701.274	11.902.455	11.701.274	11.902.455
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.899.795	1.638.789	1.899.795	1.638.789
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	461.607	248.318	461.607	248.318
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.988.339	5.025.970	4.727.219	4.906.969
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.592.343	1.601.802	1.592.343	1.601.802
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	100.000	50.000	100.000	50.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθέσιμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων προσηγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2015, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Όμιλος & Εταιρεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2015	31.12.2014	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2.115	2.394	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	1.775	3.565	Επίπεδο 2

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ένα ημερήσιο όριο για όλες τις αναλήψεις από ΑΤΜ και περιορισμούς στις πληρωμές στο εξωτερικό. Κατά συνέπεια, επηρεάζουν τις εγχώριες συναλλαγές και τις συναλλαγές με τους ξένους προμηθευτές και πιστωτές. Έτσι, οι οικιακοί πελάτες, οι εταιρικοί πελάτες και ο δημόσιος τομέας είναι πιθανό να καθυστερήσουν τις πληρωμές των υποχρεώσεών τους, επηρεάζοντας αρνητικά τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, σημαντικό τμήμα του δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας οφείλεται σε πιστωτές εκτός Ελλάδος. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί επί του παρόντος παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετήσουν αυτό το δανεισμό. Τέλος, οι λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται σε σημαντικό βαθμό από ξένους προμηθευτές. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί, παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετούν τις πληρωμές προμηθευτών εκτός Ελλάδος.

Η έλλειψη ρευστότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα που είχε ως αποτέλεσμα την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων έχει επιτείνει την οικονομική αβεβαιότητα στην Ελλάδα, γεγονός που μπορεί να επηρεάσει την λειτουργία, τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και την ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις 14 Αυγούστου 2015, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τον Ν. 4336/2015 σχετικά με το τρίτο πρόγραμμα στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας. Ωστόσο, επί του παρόντος δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι πιθανές επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η επίδραση που θα υπάρξει στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή του τρίτου προγράμματος στήριξης.

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Κυριότητα της περιουσίας

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 απαλλοτριώσεως 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2015, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.630 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 629 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 42 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 198 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 4. Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ**
Έως την 30 Ιουνίου 2015, 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 87.704.000 Ευρώ και συγκεκριμένα με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός ακινήτου (οδός Μητροπόλεως και Φιλελλήνων) που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294.203. Για τη εν λόγω υπόθεση εκδόθηκε σειρά αποφάσεων (1767/2014 ΑΠ και σημαντικότερη 13/2010 ΑΠ), με τελευταία την 4909/13 ΠολΕφΑθ, η οποία και εξαφάνισε την απόφαση 2579/05 ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) (β) να αναγνωρισθεί η κυριότητα του επί του ισογείου του ανωτέρου ακινήτου ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε από την εκμετάλλευσή του για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό 2.318.076 ευρώ (αφορά μισθώματα έως 30.04.2008). Σχετικά εκδόθηκε η απόφαση 1760/2014 ΠΠΑθ υπέρ της ΔΕΗ., (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός άλλου ακινήτου (οδός Γερανίου) εκτιμώμενης αξίας 8.000.000 Ευρώ. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκαν οι 13/2010 ΟΛΑΠ και 4841/13ΠολΕφΑθ (Με την τελευταία εξαφανίστηκε η 7420/07ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ και ασκήθηκε αίτηση αναιρέσης ενώπιον του ΑΠ η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2015 και αναμένεται η έκδοση απόφασης). Οι ως άνω υπό (α), (β) και (γ) αποφάσεις ακολούθησαν το σκεπτικό της σχετικής απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού 59.392.823 Ευρώ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν οι 2666/09 ΠΠΑθ και 668/12 ΕφΑθ υπέρ της ΔΕΗ αμφότερες, ενώ ασκήθηκε αίτηση αναιρέσης κατά της 668/12 ΕφΑθ, η οποία εκδικάστηκε στις 24.11.2014 και για την οποία εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν υπέρ της ΔΕΗ οι αποφάσεις 495/08ΠΠΑθ, 1459/09ΕφΑθ και αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης του ΑΠ. (στ) Τέλος έχουν ασκηθεί και δύο (2) αγωγές κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με συνολική αξία αντικείμενου διαφοράς 3.961.924 Ευρώ. Η πρώτη αγωγή των ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κλπ. (αποζημίωση για μισθώσεις ιατρικών λόγων μη παράδοσης πολυιατρικών στο ακίνητο της Γερανίου, αντικείμενο Ευρώ 1.643.848) κατά τη δικάσιμο της 6.11.2014 αναβλήθηκε για τις 6.4.2017 και η δεύτερη αγωγή του ΟΑΠ-ΔΕΗ, ΤΕΥΤΕΚΩ κλπ. κατά τη δικάσιμο της 13.11.2014 συζητήθηκε (αποζημίωση για παρανόμως εισπραχθέντα μισθώματα στο κτίριο της οδού Φιλελλήνων για το διάστημα από 1.10.2005 μέχρι 30.4.2008 – αντικείμενο 2.318.076 Ευρώ).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι παραπάνω (β) έως (ε) 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 2567/2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (ΑΠ) εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών, το οποίο εξέδωσε τις υπ' αριθμ. 4909/13ΠολΕφΑθ και 4841/13ΠολΕφΑθ (ομοίως ως άνω αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΑΠ η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2015 και αναμένεται η έκδοσή της), υπέρ της ΔΕΗ. Η ανωτέρω 13/2010 ΑΠ απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

5. 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 ποσόν 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 είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014 όμως αναβλήθηκε για τις 23.02.2017. 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.

6. 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 Ευρώ 27,4 εκατ. 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, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014 και της οποίας εκκρεμεί η έκδοσή της απόφασης.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλιζονται 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'επιλογή 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.

7. Αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) είχαν καταθέσει αγωγές ενώπιον του ΠΠρΑθ κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με αρχική δικάσιμο 12.02.2015 και 19.02.2015 αντιστοίχως, με τις οποίες διεκδικούσαν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Την 02.03.2015, οι υπόψη εταιρείες παραιτήθηκαν ρητώς και ανεπιφύλακτα από τις εν λόγω αγωγές με εξώδικη δήλωση παραίτησής τους.

8. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RFP) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 66% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχουν ασκηθεί δύο αιτήσεις ακύρωσης (για εξ' αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Proposal ή «RFP») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση ποσοστού 66% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την πρώτη αίτηση άσκησαν πέντε (5) συνδικαλιστικές οργανώσεις και την δεύτερη η Πανελλήνια Ομοσπονδία Συνταξιούχων ΔΕΗ (ΠΟΣ-ΔΕΗ). Οι αιτήσεις αυτές εκδικάστηκαν ενώπιον της Ολομέλειας του Σ.τ.Ε., κατόπιν αναβολής, στις 05.12.2014 και αναμένεται η έκδοσή της απόφασης. Σημειώνεται στο σημείο αυτό, ότι πέραν των ως άνω αιτήσεων ακύρωσης, εκκρεμεί επίσης στα πολιτικά δικαστήρια (ΠΠρΑθ) συναφής αγωγή, με δικάσιμο 11.05.2016 (συζήτηση ασφαλιστικών μέτρων έλαβε χώρα την 14.10.2014 για την οποία εκδόθηκε απορριπτική απόφαση (247/2014) για την ακύρωση της σχετικής απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ για το RFP.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

9. Αγωγές ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού Ευρώ 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν, κατά τους ισχυρισμούς του, στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.

Συγκεκριμένα:

- Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 22,5 εκατ.
- Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 40,6 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών έχει προσδιορισθεί για τη δικάσιμο της 18.05.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης ποσού Ευρώ 30,3 εκατ. Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ θα ασκήσει ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 164 εκατ. και Ευρώ 110 εκατ., αντίστοιχα (30.06.2014: Ευρώ 155 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 79 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

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.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά την συνήθη πορεία των εργασιών του και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες, προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες, αντίκεινται στις απόψεις τους ή προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη παρανόμων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημόσιου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

1. Στις 31.10.2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των €40,7/MWh για το διάστημα από 1-7-2010 έως 31-12-2013. Στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα αναταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονται οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013, από την ανωτέρω Απόφαση, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013, ανήλθε σε Ευρώ 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημιά, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Η Επιτροπή με επιστολή της, Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίστηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, άσκησε την από 22.08.2014 προσφυγή κατά της υπόψη απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-639/14).

Την 17.4.2015 κοινοποιήθηκε στην ΔΕΗ νεότερη (από 25.3.2015) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία καταλήγει, αντίστοιχα με την από 12η Ιουνίου 2014 απόφαση, στο συμπέρασμα ότι η καταγγελία της ΔΕΗ για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑτΕ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης για κρατική ενίσχυση, αλλά με διαφορετικό σκεπτικό και αιτιολογία. Ειδικότερα η νέα απόφαση στηρίζεται κατά βάση στο ότι η απόφαση προσφυγής στη διαδικασία της διαιτησίας ανατακροκινόντα στα κριτήρια του ιδιώτη επενδυτή και ως εκ τούτου ότι εξ' αυτού δεν μπορούσε να οδηγήσει σε παράνομη κρατική ενίσχυση.

Την 20.5.2015, το ΓενΔΕΕ διαβίβασε στη ΔΕΗ Δικόγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με το οποίο η τελευταία αιτείται την κατάργηση της ως άνω δίκης που εκκρεμεί κατόπιν της με αριθμό T-639/14 προσφυγής της ΔΕΗ με την αιτιολογία ότι δεν συντρέχει λόγος εκδόσεως αποφάσεως επί της προσφυγής αυτής, δοθέντος ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέδωσε τη νέα (από 25. 3.2015) Απόφασή της σε αντικατάσταση της προηγούμενης απόφασής της από 12.6.2015. Το Δικαστήριο έχει θέσει προθεσμία απαντήσεως επί της Αιτήσεως της Επιτροπής καταργήσεως της δίκης στη ΔΕΗ μέχρι την 3η Ιουλίου 2015. Η ΔΕΗ υπέβαλε σχετικό υπόμνημα (3 Ιουλίου 2015) ενώπιον του ΓενΔΕΕ. Επίσης κατέθεσε (29 Ιουνίου 2015) προσφυγή ακύρωσης σύμφωνα με το άρθρο 263 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης («ΣΛΕΕ») κατά της ως άνω από 25.3.2015 απόφασης της Επιτροπής [Υπόθεση SA.38101 (2015/NN) (πρώην 2013/CP)].

2. Υπόθεση της κρατικής ενίσχυσης των Ευρώ 17,4 εκατ.
Περαιτέρω εκκρεμεί η υπόθεση C- 590/14 P που αφορά την αίτηση της ΔΕΗ για την αναίρεση της από 8ης Οκτωβρίου 2014 απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου στην υπόθεση T-542/11, "Αλουμίνιον κατά Επιτροπής". Η απόφαση αυτή ακύρωσε την από 13-7-2011 απόφαση της Επιτροπής η οποία είχε επιδικάσει ποσό 17,4 εκ ευρώ εις βάρος της ΑτΕ για παράνομη κρατική ενίσχυση ως αποτέλεσμα εφαρμογής υπέρ αυτής προνομιακού τιμολογίου κατά την περίοδο Ιανουαρίου 2007-Μαρτίου 2008.
Η ΔΕΗ υπέβαλε Υπόμνημα Απάντησης επί των υπομνημάτων των διαδίκων μερών ΑτΕ και Επιτροπής στην υπόψη υπόθεση ενώπιον του Δικαστηρίου νομίμως την 3η Αυγούστου 2015. Αναμένεται ορισμός δικασίμου.
3. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν αποδέχεται τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ και προβαίνει σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλώσεις των βιομηχανικών εγκαταστάσεών της ,υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014 από αυτήν ηλεκτρικής ενέργειας, επί τη βάσει της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1/31.10.2013 διαιτητικής απόφασης.
Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, έχει απορρίψει όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της έχουν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίσθηκε με την από 28.02.2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.
Η ΔΕΗ, σε επίπεδο της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014, αποφάσισε για τους πελάτες Υψηλής Τάσης που δεν έχουν αποδεχθεί την τιμολόγηση σύμφωνα με την απόφαση της από 28.2.2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: "(η) Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση." Κατόπιν τούτων η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-191545/09.01.2015 καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων – αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ αιτήθηκε να απορριφθεί η υπόψη καταγγελία, να διαταχθεί άμεση εξόφληση όλων των οφειλών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έναντι της ΔΕΗ και να επιβληθούν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ διοικητικές κυρώσεις. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, προέβη σε σύσταση προς όλα τα μέρη περί μη εκτέλεσης της άνω εντολής απενεργοποίησης. Ακολούθως, την 28.4.2015 η ΡΑΕ με έγγραφό της κοινοποίησε απόσπασμα της από 11.03.2015 Ολομέλειας της ΡΑΕ, με το οποίο αναστέλλεται η συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως της ΑτΕ, έως ότου κριθούν ζητήματα σχετικά με την κατά νόμο απαρτία για τη λήψη απόφασης επί της υπόψη αιτήσεως.

Την 20.3.2015 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζητεί την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με το οποίο η τελευταία ζήτησε στις 25.02.2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 07.11.2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ). Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα σχετικά στοιχεία. Η ΕΑ όρισε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης την 29.7.2015. Η ΕΑ κατά τη συνεδρίαση, ανέβαλε τη συζήτηση της υπόθεσης για την 25.9.2015 και εξέδωσε απόφαση προσωρινής διαταγής αναστολής της δήλωσης της ΔΕΗ προς τον ΑΔΜΗΕ για παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αποχής της ΔΕΗ από οποιαδήποτε ενέργεια διακοπής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας προς τη ΑτΕ μέχρι την έκδοση απόφασης της ΕΑ.

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 δυνάμει 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, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου 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 (Απόφαση Εφετείου 2005). 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. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που οφείλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που οφείλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει αναίρεση κατά της απόφασεως αυτής. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ 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. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓενΔΕΕ.

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

- 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 θέσεως της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή, διαπίστωσε απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- 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. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δίκαιο [άρθρο 106 παρ. 1 (ειδικά ή αποκλειστικά δικαιώματα σε δημόσιες επιχειρήσεις) σε συνδυασμό με το άρθρο 102 (καταχρηστική εκμετάλλευση δεσπόζουσας θέσης) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ)].

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνευ αντικειμένου την ως άνω απόφαση της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, 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 αναιρέσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19^η Δεκεμβρίου 2012.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσείουσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα την 3.10.2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναιρέσεως της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μία δημόσια επιχείρηση, να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύναται οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο ΓενΔΕΕ, προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακύρωσης τους οποίους, αν και είχε επικαλεσθεί η ΔΕΗ ενώπιον του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η ΔΕΗ προέβη στην κατάθεση Παρατηρήσεων- Υπομνήματός της ενώπιον του Δικαστηρίου εντός της νόμιμης προθεσμίας. Ακολούθως οι λοιποί διάδικοι, «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑτΕ» κατέθεσαν σχετικά υπομνήματα. Αναμένεται προσδιορισμός δικασίμου.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ

- **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού Ευρώ 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ» τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012.

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.3.2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣΤΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ άσκησε τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους Ευρώ 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των 96,6 εκατ. ευρώ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 09.12.2015. Επομένως, και υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα έχει εκδοθεί μέχρι την 09.12.2015 οριστική απόφαση από το ΣτΕ, τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει περαιτέρω πρόβλεψη πέραν της προαναφερθείσας.

Επιπροσθέτως, με αγωγή της η εταιρεία ELPEDISON ζητά να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά Ευρώ 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση της αγωγής είναι η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεωπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στην αγωγή προσδιοριζόμενα ποσά. Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόδιον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά σε περίπτωση ήττας. Η αγωγή είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 27.05.15 η οποία αναβλήθηκε για την 27.01.16. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**

Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από Ευρώ 11 εκατ. έως Ευρώ 31 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 120 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμού απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για την 12.01.2017, ωστόσο εκτιμάται ότι εντωμεταξύ το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Για τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ασκήσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 22.09.2016.

12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

1. **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 ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδέν και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όλων των έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία γνωστοποιήθηκε η Απόφαση (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα το ΣτΕ αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το ΣΤΕ, με την πρόσφατη Απόφαση 26/2014, αποφάσισε την ακύρωση του 567/14.09.2006 εγγράφου της Ε.Υ.Δ.Ε. Ο.Σ.Υ.Ε., με το οποίο, σύμφωνα με όσα κρίθηκαν με την 3053/2009 απόφαση της Ολομέλειας του Δικαστηρίου, επετράπη, δυνάμει των προβλέψεων του Ν. 3481/2006 και των εγκριθέντων με αυτόν Περιβαλλοντικών Όρων, η συνέχιση της εκτελέσεως του συνόλου του επίμαχου έργου της Εκτροπής. Η υπόψη Απόφαση του ΣΤΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρώντας 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 και στα πλαίσια της εξέτασης 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 Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει προχωρήσει στην αναθεώρηση και επικαιροποίηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας και τη δημοσίευση, με τα σχετικά ΦΕΚ (9.2014), των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΜΠΕ ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ, προκειμένου να προωθηθούν οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ. Εκτιμάται ότι η διαδικασία θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2015.

Μετά την έκδοση της ΚΥΑ ΕΠΟ θα προχωρήσει η κατασκευή των υπολειπομένων έργων και η διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπομένων εκτάσεων, ώστε να καταστεί δυνατό να ξεκινήσει η λειτουργία του Έργου, η οποία εκτιμάται ότι θα γίνει εντός του 2018.

Την 30.06.2015, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 280 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 122 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2018.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, δηλ. εγκαταστάσεις 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. 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. 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. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς. Το 2010 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, η οποία είναι σε εξέλιξη. Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου που αναμένεται εντός του 2017, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.
3. Το Δεκέμβριο του 2013 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσιοποίησε την πρότασή της για την έκδοση νέας Οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης (COM(2013) 919 final). Η πρόταση Οδηγίας αφορά σε μονάδες καύσης από 1- 50 MWth και περιλαμβάνει όλες τις τεχνολογίες καύσης (λέβητες, μηχανές εσωτερικής καύσης, αεριοστροβίλους) και όλα τα καύσιμα (στερεά, υγρά και αέρια). Επί του παρόντος, η πρόταση βρίσκεται στη διαδικασία του τριμερούς διαλόγου (Ε. Επιτροπή, Συμβούλιο και Ευρωκοινοβούλιο) και η τελική Οδηγία αναμένεται να εκδοθεί μέχρι το τέλος του 2015 ή στις αρχές του 2016. Παρά το γεγονός ότι προβλέπονται παρατάσεις για την εφαρμογή των προβλέψεων της Οδηγίας στα απομονωμένα ηλεκτρικώς μικροσύστημα (από 2025 για τις νέες Μονάδες και από το 2030 για τις υφιστάμενες Μονάδες), η υιοθέτηση της Οδηγίας αναμένεται να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη λειτουργία των Μονάδων στα ελληνικά μη διασυνδεδεμένα νησιά.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπομένων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. 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.
5. 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 αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Μάρτιο και το Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Στις 31 Μαρτίου 2015 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2014 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 2014 ανήλθαν σε 39,2 εκατ. τόνους CO₂.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2014, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 39,2 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2014 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 150,6 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2015 – 30.06.2015 ανέρχεται σε 15,5 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2015 ως και 31.12.2015, εκτιμάται σε 20,1 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2015 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2016, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2015 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα πρέπει να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2015 έως 31.12.2015 ανέρχεται σε 35,6 εκατ. τόνους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ολοκληρώθηκε η εκπόνηση, από τον Ανάδοχο, των μελετών για την αδειοδότηση του Έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση. Στις 24.04.2015, εκδόθηκε, από το ΥΠΑΠΕΝ, η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου. Την 01.07.2015 εκδόθηκε η Άδεια Δόμησης του Έργου και ενημερώθηκε σχετικά ο Ανάδοχος. Στη συνέχεια θα πρέπει η ΔΕΗ να καταβάλει στον Ανάδοχο την πρώτη προκαταβολή ύψους Ευρώ 198 εκατ. έναντι Εγγυητικής Επιστολής Προκαταβολής για ποσό ίσο με Ευρώ 227 εκατ. περίπου, που θα καταθέσει ο Ανάδοχος, προκειμένου να ξεκινήσει το δεύτερο Στάδιο (κατασκευή) του Έργου.

Η κατασκευή του Έργου προβλέπεται να ολοκληρωθεί σε χρονικό διάστημα 50 μηνών από την έκδοση της Άδειας Δόμησης.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 119 εκατ.

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

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού, οι οποίες ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2014 στο χώρο των Κύριων Εγκαταστάσεων του Σταθμού, σύμφωνα με τη ΜΠΕ και το νέο χρονοδιάγραμμα.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας, και προγραμματίζουν τη μεταφορά τους επί τόπου του Έργου εντός του Β' εξαμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 110 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW

Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες της Μονάδας για τη θέση της σε λειτουργία. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές της Μονάδας, με χρήση φυσικού αερίου, το οποίο διατέθηκε από το ΔΕΣΦΑ στις 05.01.2015. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία εντός του Β' εξαμήνου του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 504 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. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατόπιν του Φράγματος, έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Καταναεμημένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του τρίτου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία εντός του τέταρτου τριμήνου του 2015.

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 30.06.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 300 εκατ.

12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στο Ρέθυμνο.

Το Μάρτιο του 2014, στο ΑΠ Ρέθυμνο (θέση Κοπρινό) ολοκληρώθηκε η ανέγερση οκτώ Α/Γ εκ των συνολικών έντεκα, καθώς με την από 13.02.2014 Προσωρινή Διαταγή και εν συνεχεία με την υπ' αριθ. 401/2014 απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διατάχθη να μην προχωρήσει η ανέγερση και θέση σε λειτουργία τριών μη εγκατασταθεισών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της σχετικής αίτησης ακύρωσης, η οποία έχει ήδη συζητηθεί ενώπιον του Ε' Τμήματος ΣτΕ. Η απόφαση ήταν θετική υπέρ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ και σύντομα αναμένεται η εγκατάσταση των υπολοίπων τριών (3) ανεμογεννητριών εντός του έτους 2015. Το Δεκέμβριο του 2014 πραγματοποιήθηκε η έναρξη της διαδικασίας διασύνδεσης του ΑΠ με το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν της έκδοσης δυνατότητας χορήγησης τμηματικής άδειας λειτουργίας από την Αποκεντρωμένη Διοίκηση Κρήτης.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Το έργο συνολικής ισχύος 6,85 MW συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Η κατασκευή του Υβριδικού Έργου Ικαρίας αναμένεται να αποπερατωθεί και το έργο να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2016.

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

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 Σπερχείου, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2015.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αδειοδότηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη

Τον Οκτώβριο 2014 εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δύο νέα Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 106 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 127,2 εκατ. στη Ροδόπη. Τον Ιούνιο 2015 εκδόθηκε νέα άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Αιολικό Πάρκο συνολικής ισχύος 20 MW και προϋπολογισμού 24 εκατ. Ευρώ σε γειτονική θέση με τα δύο προαναφερόμενα Αιολικά Πάρκα.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Τον Μάρτιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή Διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό Ευρώ 6,4 εκατ. με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών την 24 Ιουνίου 2014. Κατά την διάρκεια της αξιολόγησης των προσφορών για την ανάδειξη αναδόχου κατασκευής του ΜΥΗΣ προέκυψαν νέα δεδομένα όσον αφορά την ανάγκη τροποποίησης των τεχνικών προδιαγραφών του διαγωνισμού, οι οποίες οδήγησαν στην απόφαση ματαίωσης του διαγωνισμού και της επαναπροκήρυξής του εντός του 2015.

12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

- **Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος» και Δίκτυο Υψηλής Τάσης στη Νότια Εύβοια**
Ύστερα από πολυετή προσπάθεια το υπόγειο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Νέας Μάκρης, μέχρι και τον Υ/Σ Πολυποτάμου ηλεκτρίστηκε με επιτυχία στις 07.04.2015 ενώ το εναέριο τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Πολυποτάμου έως τη Νότια Εύβοια (Υ/Σ Εύβοια 7) ηλεκτρίστηκε στις 24.07.2015 οπότε ξεκίνησε και η δοκιμαστική λειτουργία του.
- **ΚΥΤ Αλιβερίου**
Ολοκληρώθηκε πρόσφατα και έχει τεθεί σε λειτουργία το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που εξυπηρετεί τη νέα θερμική μονάδα ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Εναπομένει να ολοκληρωθεί η προσωρινή και οριστική παραλαβή του ΚΥΤ.
- **ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV**
Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013. Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδεδετικών Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φυσικού Αερίου. Μεγαλόπολη V. Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριων Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23.05.014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΑΠΕΝ) στο ΣτΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου και αντιρρήσεις στην κατασκευή του σταθμού μετάβασης σε χώρο του Πανεπιστημίου Πατρών. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για την συντόμηση της υλοποίησης του έργου.
- **Σύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας**
Οι συμβάσεις του έργου έχουν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με κόστος Ευρώ 231 εκατ. περίπου. Τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχουν ήδη ξεκινήσει να κατασκευάζονται και έχει ήδη γίνει η πόντιση του καλωδίου Σύρου-Μυκόνου. Επίσης, έχουν ξεκινήσει και οι εργασίες ΕΠΜ στον Υ/Σ GIS Σύρου και στον Υ/Σ GIS Πάρου καθώς και στο σταθμό ζεύξης GIS Λαυρίου. Το συνολικό έργο έχει προγραμματισθεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016 αν και ήδη παρατηρούνται καθυστερήσεις στα ΕΠΜ.
- **Διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας.**
Έχουν ξεκινήσει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στη βάση του πιο πάνω πλαισίου, έχει εκπονηθεί προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Παράλληλα, ερευνήθηκαν και υποδείχθηκαν αρκετές θέσεις προαναγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη χωρίς όμως να τυχόν αποδοχής από πλευράς τοπικών αρχών της Κρήτης. Η Περιφέρεια Κρήτης και άλλοι τοπικοί παράγοντες, υποδεικνύουν τη θέση Κορακιά στα όρια των νομών Ηρακλείου-Ρεθύμνου ως επιθυμητή θέση και η οποία εξετάζεται όπως επίσης εξετάζονται και θέσεις στην Ηπειρωτική Ελλάδα, όπως αυτές στην Αττική ή Πελοπόννησο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **Έργο ενίσχυσης ΚΥΤ Νέας Σάντας**
Το ΚΥΤ Νέας Σάντας αποτελεί ένα έργο μείζονος σημασίας για την περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Μέσω αυτού υλοποιήθηκε η διασύνδεση του ΕΣΜΗΕ με αυτό της Τουρκίας και μελλοντικά της Βουλγαρίας (Μαρίτσα), η απορρόφηση όλης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας των νέων σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ στη Θράκη και η αναβάθμιση της αξιοπιστίας του Βορειανατολικού Συστήματος. Το έργο ευρίσκεται τώρα στο στάδιο παραλαβών (πλευρά 150kV και αυτόματο σύστημα Υ/Σ).
- **Έργο κατασκευής Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά- ΚΥΤ Φιλίππων**
Τον Ιούλιο 2014 υπογράφηκε η Σύμβαση για την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Φιλίππων μήκους 110 χλμ με ανάδοχο την εταιρεία ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΕΕ και συμβατικό τίμημα Ευρώ 26,7 εκατ. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί αρχές του 2017.
- **Έργα αναβάθμισης του Συστήματος 400kV**
 - Έργα αντικατάστασης διακοπτικού εξοπλισμού 400kV στα ΚΥΤ Παλλήνης, Καρδιάς, Λάρισας, Θεσσαλονίκης, Λάρυμνας και Διστόμου. Έχουν ήδη ολοκληρωθεί οι εργασίες στο ΚΥΤ Παλλήνης. Ειδικότερα οι διακόπτες 400kV μονώσεις αέρος, παλαιάς τεχνολογίας, αντικαθίστανται με νέους διακόπτες μονώσεως SF6.
 - Έργα αντιστάθμισης αέργου ισχύος ΓΜ 400kV με εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400kV. Ειδικότερα, στο πρόγραμμα επενδύσεων έχουν ενταχθεί η εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400kV 30MVA στα ΚΥΤ Λάρυμνας (1), ΚΥΤ Αγίου Στεφάνου (1) και μιας 50MVA στα ΚΥΤ Αλιβερίου (έχει σχεδόν ολοκληρωθεί). Επίσης και η χωροθέτηση τριών (3) Αυτεπαγωγών 400kV στο ΚΥΤ Μεγαλόπολης.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε

Με την απόφαση 560/2013 της 25.11.2013, που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 3297/24.12.13, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Το εγκριθέν τεύχος ΔΠΑ 2014 – 2023 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 556/5.3.14 με βάση την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμόν 77Α/2014 της 18.02.2014.

Από τις 17 Φεβρουαρίου έως τις 17 Μαρτίου 2014 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2015 – 2024. Στη συνέχεια και αφού ελήφθησαν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 στη ΡΑΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 34/20.05.2014 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου. Στις 16 Ιουνίου 2014 η ΡΑΕ έθεσε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 σε νέα δημόσια διαβούλευση στα πλαίσια της εγκριτικής διαδικασίας, με καταληκτική ημερομηνία την 18^η Ιουλίου 2014 και εκκρεμεί η έκδοση της τελικής απόφασης. Η ΡΑΕ απέστειλε στον ΑΔΜΗΕ την υπ' αριθμ. Ο-59674/29.09.2014 επιστολή, με την οποία γνωστοποιεί στον ΑΔΜΗΕ τα σχόλια της διαβούλευσης και τον καλεί να υποβάλει αναθεωρημένο τεύχος ΔΠΑ 2015-2024 για έγκριση. Ο ΑΔΜΗΕ δεν υπέβαλλε αναθεωρημένο τεύχος ΔΠΑ 2015-2024, αλλά κατόπιν προφορικής συνεννόησης με τη ΡΑΕ σχεδιάζει να εκδώσει προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ για την περίοδο 2017-2026 και να το θέσει σε δημόσια διαβούλευση μέχρι το τέλος του τρέχοντος έτους.

Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2015 για το ΕΣΜΗΕ

Με την υπ' αριθμ. 572/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254,7, 250,2 και 261 εκατ. ανά έτος αντίστοιχα, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος 2015 ποσού Ευρώ 215,1 εκατ. Εκκρεμεί Απόφαση της ΡΑΕ για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το 2015.

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2015.

Με την υπ' αριθμ. 571/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 25 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2015.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι κοινή εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της ΔΕΗ με ποσοστά συμμετοχής 51% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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.

Η Waste Syclo στις 6.5.2014 υπέβαλε Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού Δ. Κέρκυρας για το έργο «Υλοποίηση Μονάδας Ολοκληρωμένης Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων Ν. Κέρκυρας» και είναι ανάμεσα στους προεπιλεγέντες για να προχωρήσουν στη Β' Φάση όταν αυτή προκηρυχθεί.

Παράλληλα αναμένεται η αναθεώρηση του πλαισίου για τη διαχείριση απορριμμάτων της Αττικής, μετά την ακύρωση των προηγούμενων διαγωνισμών από την Περιφέρεια Αττικής το Δεκέμβριο 2014, στο πλαίσιο της θεσμοθέτησης του νέου Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ).

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τώως Τράπεζα Κύπρου

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», είναι εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα. Η Εταιρεία αυτή έχει ορισθεί ως φορέας υλοποίησης του Έργου «EuroAsia Interconnector Project» στο πλαίσιο του Κανονισμού 347/2013 της Ε.Ε. Στις 11.11.2014 σε συνέχεια επιστολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για απόκτηση της κατά 51% συμμετοχής της ΔΕΗ στη «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», το Δ.Σ. της ΔΕΗ αποφάσισε την κατ' αρχήν αποδοχή του αιτήματος, υπό την προϋπόθεση εκπλήρωσης δεσμεύσεων που τέθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την προαναφερθείσα επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Οι εν λόγω προϋποθέσεις έχουν εκπληρωθεί, και αναμένεται από τον ΑΔΜΗΕ η ολοκλήρωση της διαδικασίας.

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η Επιχείρηση καλύπτει τις ανάγκες της σε φυσικό αέριο μέσω της από 29.10.2012 νέας Σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, η οποία περιλαμβάνει την προμήθεια και μεταφορά του φυσικού αερίου μέσω του ΕΣΦΑ.

Σε συνέχεια δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ, τις οποίες απεδέχθη η Επιτροπή Ανταγωνισμού, σχετικά με τις υφιστάμενες συμβατικές ποσοτικές υποχρεώσεις των πελατών της ΔΕΠΑ, η Επιχείρηση προχώρησε και για το έτος 2015 σε αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας σύμφωνα με τις πραγματικές της ανάγκες.

Περαιτέρω η Επιχείρηση προχώρησε στην προμήθεια μικρών ποσοτήτων φυσικού αερίου και μέσω των Δημοπρασιών (ετήσιας - 2015 και τριμηνιαίας - 1ου τριμήνου 2015) στις οποίες προχώρησε η ΔΕΠΑ σε εφαρμογή Αποφάσεων της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Από το έτος 2013 - και έως σήμερα - υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ στη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ σε ό,τι αφορά το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και, δευτερευόντως, και στο σκέλος της τιμολόγησης της προμήθειας του φυσικού αερίου. Οι ως άνω χρεώσεις δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τη ΔΕΗ και τα αντίστοιχα ποσά των εκδοθέντων από τη ΔΕΠΑ τιμολογίων δεν έχουν καταβληθεί. Τα Μέρη ευρίσκονται σε επαφή προκειμένου να διευθετηθεί η ως άνω εκκρεμότητα.

Περαιτέρω, εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση από Ανεξάρτητο φορέα των τύπων τιμολόγησης του φυσικού αερίου βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους Προμηθευτές της για τα προηγούμενα έτη (2012-2014).

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ, το οποίο ευρίσκεται υπό διαπραγμάτευση.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία ελέγχου από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) και από το Δ' Τελωνείο Πειραιά για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) της περιόδου Μαΐου 2010 έως και Σεπτεμβρίου 2012. Ο έλεγχος αφορά ιδιοκατανάλωση Η/Ε των σταθμών παραγωγής- ορυχείων-υδροηλεκτρικών σταθμών. Στο πλαίσιο του ελέγχου η Μητρική Εταιρεία, υπέβαλε σχετικό απολογητικό υπόμνημα με διευκρινήσεις, κατόπιν πρόσκλησης του Δ' Τελωνείου Πειραιά.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμον, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Τιμολόγηση πελατών Υψηλής Τάσης

Στο πλαίσιο της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 28.02.2014, στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου-ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο- πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις υψηλής τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 1.1.2014. Από σύνολο 24 παροχών στην Υ.Τ., οι οποίες αντιστοιχούν σε καταναλώσεις πλέον του 99% του συνόλου των καταναλώσεων Υ.Τ., η ΔΕΗ έχει προβεί σε υπογραφή συμβάσεων προμήθειας για 22 παροχές.

Επιπλέον, τον Ιανουάριο 2015, η ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι, σε εφαρμογή της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014 και με στόχο τη διασφάλιση του Δημόσιου Συμφέροντος, επτετεύχθη αρχική συμφωνία με την Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για την υπογραφή σύμβασης προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας από 1.1.2014 σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ της 28.02.2014 καθώς και για τον τρόπο διευθέτησης παρελθουσών διαφορών μεταξύ των δύο εταιρειών.

Συγκεκριμένα το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την από 30.12.2014 απόφασή του, αποφάσισε αφενός την αποδοχή της πρότασης άμεσης παραπομπής σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις της Πολιτικής Δικονομίας, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31.12.2013 και αφετέρου την υπογραφή σύμβασης προμήθειας με την υπόψη εταιρεία με τιμολόγιο σύμφωνα με την από 28.2.2014 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για το έτος 2014 καθώς και για το έτος 2015 και μέχρι τη σύγκληση, σχετικής με το θέμα της τιμολόγησης πελατών Υ.Τ., νέας Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ. Στην ως άνω σύμβαση προμήθειας προβλέπεται ότι εντός δύο μηνών από την υπογραφή της, να συμφωνηθεί, μεταξύ των δύο μερών, ο τρόπος ρύθμισης των οφειλών της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 01.01.2014 – 31.12.2014.

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ επίσης με την από 30.12.2014 απόφασή της, αποφάσισε την υπογραφή σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τη ΔΕΗ και την παραπομπή σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών. Τα μέρη υπέγραψαν το σχετικό συνυποσχετικό διαιτησίας για τον προσδιορισμό της τιμής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το χρονικό διάστημα 1.7.2008 έως 31.12.2013 και προκειμένου να διευθετηθούν οι οφειλές της ΛΑΡΚΟ για το προ της 31.12.2013 διάστημα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ (άρθρα 867 επ) την 25.6.2015. Κατά την ίδια ημερομηνία υπεγράφη και η σύμβαση προμήθειας Η/Ε.

Πέραν των ανωτέρω, εκτιμάται ότι με τον ορισμό της νέας Διοίκησης της ΛΑΡΚΟ είναι σκόπιμο να επανεξεταστεί το θέμα της τιμολόγησης Η/Ε για την περίοδο 01.07.2010-31.12.2013 με εξάντληση των περιθωρίων συνεννόησης μεταξύ των δύο εταιρειών, η δε προσφυγή στη διαιτησία να αποτελέσει το έσχατο μέσο.

Αίτημα επιστροφής ΦΠΑ

Στις 03.12.2014 η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση επιστροφής πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ ύψους Ευρώ 40 εκατ. για τη διαχειριστική περίοδο από 01.01.2014 έως 30.09.2014. Η διαδικασία της επιστροφής ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2015 κατόπιν διενέργειας φορολογικού ελέγχου και εγκρίθηκε η επιστροφή του ποσού στο σύνολό του η οποία διεξάγεται μέσω συμφηφισμών με φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας.

Συγκρότηση σε Σώμα των νέων Διοικητικών Συμβουλίων των ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Εντός του Απριλίου και Μαΐου 2015, συγκροτήθηκαν σε σώμα τα νέα Διοικητικά Συμβούλια της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Φόρος Εισοδήματος

Σύμφωνα με το Ν. 4334/2015 ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας αυξήθηκε από 26% σε 29% και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος αυξήθηκε από 80% σε 100%. Η αλλαγή του συντελεστή φόρου έχει εφαρμογή από την 1 Ιανουαρίου 2015 ενώ η αύξηση του συντελεστή προκαταβολής φόρου με βάση τις διατάξεις του Ν. 4336/2015 από την 1 Ιανουαρίου 2014.

Από την μεταβολή του συντελεστή φόρου αναμένεται να προκύπτει αύξηση των αναβαλλόμενων φορολογικών υποχρεώσεων κατά Ευρώ 90.195 και Ευρώ 79.841 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα εκ των οποίων Ευρώ 62.672 και Ευρώ 59.649 θα καταχωρηθούν απευθείας στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αναμένεται να αυξηθεί κατά Ευρώ 8.537 και Ευρώ 7.750 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

Καταβολή μερίσματος χρήσης 2014

Τον Ιούλιο 2015, η ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε σύμφωνα με την απόφαση που έλαβε η εξ αναβολής από τις 29 Ιουνίου 2015 13η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., της 13ης Ιουλίου 2015, το μέρισμα για τη χρήση 2014 το οποίο ανήλθε σε Ευρώ 11.600 ή σε 0,05 ευρώ/μετοχή, χωρίς καμία άλλη φορολογική επιβάρυνση τόσο της Εταιρείας όσο και των Μετόχων της.

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01/07/2015-28/08/2015, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 120,5 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Κέρδη / (Ζημίες) προ Φόρων	
	01.01.2015 - 30.06.2015	01.01.2014 - 30.06.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.01.2014 - 30.06.2014
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	331.945	385.436	(43.262)	5.220
Παραγωγή	837.401	1.131.024	(62.842)	71.522
Δίκτυο Διανομής	155.696	165.099	79.800	68.178
Προμήθεια (Εμπορία)	2.988.235	3.096.271	66.997	(113.329)
	4.313.277	4.777.830	40.693	31.591
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	195.005	221.589	13.310	13.336
Δίκτυο Διανομής	11.315	11.643	4.808	5.471
Προμήθεια (Εμπορία)	350.356	320.259	29.917	6.602
	556.676	553.491	48.035	25.409
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	214.119	222.943	20.332	24.291
Δίκτυο Διανομής	10.371	13.714	3.225	1.005
Προμήθεια (Εμπορία)	339.090	298.100	17.583	4.490
	563.580	534.757	41.140	29.786
Απαλοιφές Μητρικής	(2.545.279)	(3.061.406)	1.325	(2.314)
Σύνολο Μητρικής	2.888.254	2.804.672	131.193	84.472
ΑΔΜΗΕ	693.813	1.122.935	42.132	56.971
ΔΕΔΔΗΕ	934.199	1.027.659	9.921	15.260
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	24.992	26.644	9.779	4.731
Απαλοιφές Ομίλου	(1.627.925)	(2.148.289)	(28.072)	(18.829)
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(59.363)	(46.294)
Σύνολο Ομίλου	2.913.333	2.833.621	105.590	96.311

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 2015 έως 30 Ιουνίου 2015

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων:	www.dei.gr 27 Αυγούστου 2015	Νόμιμος ελεγκτής: Ελεγκτική εταιρεία: Τύπος έκθεσης επισκόπησης:	Ιωάννης Β. Καλογερόπουλος BDO Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε. Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης
---	---------------------------------	--	---

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2015	31.12.2014	30.06.2015	31.12.2014
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ίδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.506.972	13.689.537	11.701.274	11.902.455
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	90.736	69.946	86.962	65.765
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	144.580	153.153	1.252.413	1.262.236
Αποθέματα	765.514	737.763	582.156	559.078
Απαιτήσεις από πελάτες	2.036.027	1.772.670	1.899.795	1.638.789
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	324.712	368.667	256.539	314.725
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	2.115	2.394	2.115	2.394
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	701.987	434.511	461.607	248.318
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	17.707.666	17.373.361	16.377.884	16.138.480
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	5.054.237	4.960.780	4.876.026	4.794.569
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.228.116	6.134.659	6.049.905	5.968.448
Μη ελέγχουσες συμμετοχές (β)	88	90	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.228.204	6.134.749	6.049.905	5.968.448
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.706.789	4.851.491	4.618.776	4.763.477
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.589.837	3.661.693	3.136.499	3.215.126
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	833.574	678.544	469.563	312.493
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.349.262	2.046.884	2.103.141	1.878.936
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	11.479.462	11.238.612	10.327.979	10.170.032
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	17.707.666	17.373.361	16.377.884	16.138.480

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2015 και 01.01.2014 αντίστοιχα)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	105.576	96.311	93.055	57.746
Διανεμηθέντα μερίσματα	(11.600)	0	(11.600)	0
Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	0	92	0	0
Λοιπά	(521)	25	2	2
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.06.2015 και 30.06.2014 αντίστοιχα)	6.228.204	5.500.001	6.049.905	5.380.797

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοστά 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 31.12.2014, 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 30.06.2015 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαιτησία διαφορές	2.984	2.502
β) Φορολογικές προβλέψεις	2.288	2.288
γ) Λοιπές προβλέψεις	313.729	314.032

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2015 ήταν 18.458 και 10.530 (2014: 18.969 και 10.759 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σφραγιστικά από την έναρξη της περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τού/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	35.998	703.940
β) Αγορές	3.082	1.670.952
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	248.222	489.011
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	1.117.850
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	611	435
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 195,5 εκατ. και Ευρώ 256,6 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έσοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2015, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Συναλλαγματικές διαφορές	(14)	0
Σύνολο	(14)	0

- Πληροφορίες σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.06.2015	01.01-30.06.2014	01.04-30.06.2015	01.04-30.06.2014
Κύκλος εργασιών	2.913.333	2.833.621	1.364.748	1.344.760
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	621.872	492.570	272.100	181.375
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	264.541	251.146	135.032	89.041
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	164.952	142.605	87.737	33.341
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	105.590	96.311	49.922	15.001
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	105.592	96.311	49.924	15.001
- Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(2)	0	(2)	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(14)	0	(39)	(151)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	105.576	96.311	49.883	14.850
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	105.578	96.311	49.885	14.850
- Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(2)	0	(2)	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,4551	0,4151	0,2152	0,0647
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	640.763	547.743	326.983	238.322
ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ				
	01.01-30.06.2015	01.01-30.06.2014	01.04-30.06.2015	01.04-30.06.2014
Κύκλος εργασιών	2.888.254	2.804.672	1.352.324	1.329.418
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	537.089	403.730	237.380	138.309
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	182.096	158.046	97.024	41.842
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	131.193	84.472	91.793	14.632
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	93.055	57.746	66.593	7.967
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	0	0	0	(151)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	93.055	57.746	66.593	7.816
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	520.373	421.832	270.130	174.915

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.06.2015	01.01-30.06.2014	01.01-30.06.2015	01.01-30.06.2014
Έμμεση μέθοδος				
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	164.952	142.605	131.193	84.472
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	416.727	334.608	376.120	299.186
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	1.348	0	0
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επεξεργασιών	(40.505)	(38.011)	(37.843)	(35.400)
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	278	1.240	278	1.240
(Κέρδη)/Ζημιές αποτίμησης πράξεων παραγώγων	(1.790)	(1.582)	(1.790)	(1.582)
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.482)	(1.143)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(35.759)	(33.236)	(73.481)	(55.892)
Λοιπές προβλέψεις	311.730	243.582	313.208	254.547
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.087	1.045	1.087	1.045
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(78.611)	(64.557)	(78.575)	(64.557)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	8.716	3.047	8.665	3.035
Απόσωση εξόδων σύνταξης δανείων	4.350	6.804	4.304	6.350
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	119.757	121.651	107.700	109.104
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες: (Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(430.500)	(507.336)	(431.890)	(499.483)
Λοιπές απαιτήσεις	(11.832)	(125.103)	5.908	(94.766)
Αποθέματα	(33.556)	14.345	(28.968)	7.745
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	50.776	(274.299)	(9.459)	(375.671)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(14.178)	12.471	(10.576)	3.413
Δουλεψιμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεψιμένων τόκων)	196.050	204.852	185.898	182.226
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(19.884)	(3.900)	(19.884)	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	606.326	38.431	441.895	(174.988)
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	33.969	33.236	66.410	50.657
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(267.806)	(285.631)	(206.714)	(246.575)
Είσπραξη επεξεργασιών και συμμετοχών καταναλωτών	1.930	2.992	1.930	2.992
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(1.269)	(1.093)	0	(1.843)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(233.176)	(250.496)	(138.374)	(194.769)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	50.000	(60)	50.000	0
Είσπραξιες μακροπρόθεσμου δανεισμού	0	1.032.978	0	1.032.978
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(44.218)	(519.791)	(42.135)	(517.488)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(111.456)	(157.978)	(98.097)	(145.694)
Πληρωμή μερισμάτων	0	(5)	0	(5)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(105.674)	355.144	(90.232)	369.791
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	267.476	143.079	213.289	34
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	434.511	260.278	248.318	185.513
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	701.987	403.357	461.607	185.547

- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 – «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επεμριισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερησίου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με τον συμψηφισμό των Παραγώνων Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 12 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.
- Έχει πραγματοποιηθεί αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου που δεν είχαν καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας. Η παραπάνω αναταξινόμηση παρατίθεται στη σημείωση 10 της Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2015

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ. ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

Αρ. Άδειας 0051612