



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

### **Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2016 - 30 Ιουνίου 2016)**

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 28<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2016 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr) όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον δέκα (10) ετών.

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

## **ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ**

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

## **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. Χρήστος Παπαγεωργίου, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Παναγιώτης Αλεξάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2016, 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 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, 28 Σεπτεμβρίου 2016

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης

Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου

Παναγιώτης Δ. Αλεξάκης

## **II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 01.01.2016 - 30.06.2016**  
**( 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 2016**

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), μειώθηκαν το α' εξάμηνο του 2016 κατά € 105,3 εκατ. (16,4%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2015 λόγω του χαμηλότερου κύκλου εργασιών, καθώς και λόγω της εφάπαξ επίπτωσης από δαπάνη ύψους € 48,3 εκατ. Η εν λόγω δαπάνη αφορά το υπόλοιπο 50% των € 96,6 εκατ. που είχαν επιμερισθεί, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, από το ΛΑΓΗΕ στη ΔΕΗ για την κάλυψη του ελλείμματος που δημιουργήθηκε στην αγορά του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά.

Υπενθυμίζεται ότι, η ΔΕΗ είχε ασκήσει αίτηση ακύρωσης της πιο πάνω Απόφασης ΡΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης. Μετά από σχετική ενδιάμεση απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας, η ΔΕΗ είχε ήδη καταβάλει το 50% των € 96,6 εκατ.

Η αίτηση ακύρωσης απορρίφθηκε τον Σεπτέμβριο του 2016 (Απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας), με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να πρέπει να καταβάλει και το υπόλοιπο 50% των € 96,6 εκατ.

Αποτέλεσμα των ανωτέρω ήταν η μείωση του περιθωρίου EBITDA σε 20,1% από 22%, αν όμως εξαιρέσουμε την παραπάνω εφάπαξ επίπτωση, το περιθώριο EBITDA διαμορφώνεται σε 21,9%, παραμένοντας ουσιαστικά στα περυσινά επίπεδα.

Επιπλέον, με την ίδια Απόφαση η ΔΕΗ δεν δύναται πλέον να συμψηφίζει χρεοπιστώσεις υπό τις ταυτόχρονες ιδιότητες της ως παραγωγού και προμηθευτή σε σχέση με την ενέργεια που έχει παραχθεί από Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

Η μη διενέργεια του πιο πάνω 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 € 10 εκατ. έως € 16 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα € 80 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 5 μηνών. Σημειώνεται ότι η επίπτωση για τη ΔΕΗ περιορίζεται στο μισό, καθώς ήδη η ΔΕΗ, δυνάμει δικαστικών αποφάσεων, συμψηφίζει υποχρεώσεις προς τον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό 50% των απαιτήσεων αυτών.

Σε επίπεδο προ φόρων, η μείωση της κερδοφορίας, χωρίς την εφάπαξ επίπτωση περιορίστηκε στα € 24,2 εκατ. (€ 140,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 έναντι € 165 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015), λόγω της βελτίωσης των χρηματοοικονομικών δαπανών και των χαμηλότερων αποσβέσεων.

Αντίστοιχα, τα μετά από φόρους κέρδη χωρίς την εφάπαξ επίπτωση διαμορφώθηκαν σε € 91,4 εκατ. έναντι € 105,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015.

**Εσοδα**

Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου μειώθηκε το α' εξάμηνο του 2016 κατά € 248,8 εκατ. ή 8,5% και διαμορφώθηκε σε € 2.664,5 εκατ. έναντι € 2.913,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015. Η μείωση αυτή οφείλεται στη μείωση των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το α' εξάμηνο του 2016 κατά € 296,7 εκατ. έναντι του α' εξαμήνου του 2015 (€ 2.531,4 εκατ. έναντι € 2.828,1 εκατ.) λόγω:

- της μείωσης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 1,8%,
- της μείωσης του μέσου μεριδίου της ΔΕΗ (σε GWh) στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την συνακόλουθη επιδείνωση του μείγματος πωλήσεων, καθώς και
- των νέων τιμολογιακών πολιτικών για εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες στη Χαμηλή και στη Μέση Τάση και την επιβράβευση των πιο πάνω συνεπών πελατών καθώς και των συνεπών οικιακών πελατών με την παροχή εκπτώσεων.

Τέλος, στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 31,3 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό έναντι € 24,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015.

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 1,8% το α' εξάμηνο 2016, στις 27.718 GWh έναντι 28.216 GWh το α' εξάμηνο 2015.  
Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, το ποσοστό μείωσης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, ανέρχεται σε 2,3% και οφείλεται κυρίως στις ηπιότερες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν το α' εξάμηνο 2016 έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 2015.  
Αξίζει να σημειωθεί ότι, ενώ το α' τρίμηνο του 2016 η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5,9% έναντι της αντίστοιχης περυσινής περιόδου, το β' τρίμηνο του 2016 η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασε αύξηση κατά 3% λόγω της σημαντικής αύξησης της ζήτησης τον Ιούνιο του 2016 κατά 12,2%, η οποία οφείλεται κυρίως στις υψηλότερες θερμοκρασίες που επικράτησαν σε σχέση με τον Ιούνιο του 2015.  
Οι εγχώριες πωλήσεις της ΔΕΗ το α' εξάμηνο 2016 μειώθηκαν κατά 6,8% (1.665 GWh), ως αποτέλεσμα τόσο της προαναφερθείσας χαμηλότερης ζήτησης όσο και της μείωσης του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ.  
Το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 93,4% το α' εξάμηνο του 2016 από 97,1% το α' εξάμηνο του 2015. Ειδικότερα στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα διαμορφώθηκε σε 92,6% το α' εξάμηνο 2016 από 96,8% το α' εξάμηνο 2015. Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ, τον Ιούνιο του 2016 το αντίστοιχο μερίδιο αγοράς περιορίστηκε σε 90,3% από 95,3% τον Ιούνιο του 2015.
- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 52,2% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2016 (49% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2015 ήταν 61,2% (59% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα το α' εξάμηνο του 2016 ήταν 45% έναντι 52,6% το α' εξάμηνο του 2015.  
Η μείωση αυτή οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στην αύξηση της παραγωγής από φυσικό αέριο τρίτων κατά 127,8% (1.956 GWh) ως απόρροια της πτώσης των τιμών του πετρελαίου και, συνακόλουθα, του φυσικού αερίου, όπως επίσης και στην αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ τρίτων κατά 6,5% (296 GWh), ενώ παράλληλα μειώθηκαν τόσο η λιγνιτική παραγωγή κατά 27,3% (2.444 GWh) όσο και η υδροηλεκτρική παραγωγή κατά 23,9% (ή 770 GWh).  
Αντίθετα, η παραγωγή από φυσικό αέριο της ΔΕΗ ήταν αυξημένη το α' εξάμηνο 2016 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2015, κατά 83,5% (1.048 GWh), κυρίως λόγω της παραγωγής της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ «Μεγαλόπολη V».  
Στο α' εξάμηνο 2016, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ μειώθηκαν κατά 38,7% (636 GWh) ενώ των τρίτων εισαγωγών αυξήθηκαν ελαφρώς κατά 1,5% (72 GWh).

### **Λειτουργικές Δαπάνες**

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 143,5 εκατ. (6,3 %), από € 2.272,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, σε € 2.129,0 εκατ., λόγω της μείωσης των δαπανών ενεργειακού μείγματος.

Όπως προαναφέρθηκε, αρνητική επίδραση στις λειτουργικές δαπάνες είχε η εφάπαξ δαπάνη ύψους € 48,3 εκατ. που αφορά τον προαναφερθέντα επιμερισμό του ελλείμματος στην αγορά του ΗΕΠ.

*(Σημείωση: ως λειτουργικές δαπάνες νοούνται το σύνολο των δαπανών εξαιρουμένων των αποσβέσεων, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών, του καθαρού κέρδους από συγγενείς επιχειρήσεις, της ζημίας από αποτίμηση χρεογράφων και των καθαρών ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές).*

Ειδικότερα:

### **Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος**

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO<sub>2</sub> και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 212,2 εκατ. (17,1%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2015.  
Συγκεκριμένα:
  - Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά € 80,8 εκατ. (28,8%), από € 280,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015 σε € 199,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 και οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 33% και 18,5% αντίστοιχα.  
Σημειώνεται ότι η επιβάρυνση από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στα υγρά καύσιμα, που περιλαμβάνεται στην συνολική δαπάνη για υγρά καύσιμα, μειώθηκε κατά € 3 εκατ. από € 63,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015 σε € 60,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 λόγω του γεγονότος ότι η δαπάνη αυτή επηρεάζεται μόνο από τις ποσότητες των καυσίμων, οι οποίες για το diesel ήταν ελαφρά μειωμένες ενώ για το μαζούτ παρέμειναν σταθερές.
  - Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά € 16,1 εκατ. (15,1%) στα € 123 εκατ. από € 106,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, παρά τη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου κατά 35,9%, λόγω της προαναφερθείσας αύξησης της παραγωγής από φυσικό αέριο.

Η αντίστοιχη δαπάνη για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης φυσικού αερίου, που και αυτή είναι συνάρτηση μόνο της ποσότητας του καυσίμου και δεν επηρεάζεται από την μεταβολή των τιμών, αυξήθηκε σε € 20,5 εκατ. το α' πεντάμηνο του 2016 – δεδομένου ότι από 1.6.2016 καταργήθηκε ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή - έναντι € 16 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, λόγω της προαναφερθείσας αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο.

- Η δαπάνη για στερεά καύσιμα από τρίτους προμηθευτές μειώθηκε κατά € 12,3 εκατ. και διαμορφώθηκε στα € 11,2 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 10,3%, από € 653,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015 σε € 586,7 εκατ., παρά τον αυξημένο όγκο αγορών ενέργειας κατά 12,4% λόγω της προαναφερθείσας μείωσης της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, απόρροια της σημαντικής μείωσης του μέσου όρου της ΟΤΣ σε € 42,5/MWh από € 53,4/MWh. Από 1.5.2016 τέθηκε σε εφαρμογή ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ), με διάρκεια κατά μέγιστο 12 μήνες ή μέχρι την εφαρμογή ενός μόνιμου μηχανισμού. Στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2016 έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη δαπάνης ύψους € 11,4 εκατ. για τους μήνες Μάιο και Ιούνιο λόγω της εφαρμογής του ΜΜΑΕ. Οι εκκαθαριστικές τιμολογήσεις αναμένονται τον Νοέμβριο 2016.
- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας από τη ΔΕΗ, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, διαμορφώθηκε σε € 26,7 εκατ., μειωμένη κατά € 45,3 εκατ. (62,9%), ως συνέπεια της μείωσης τόσο του όγκου των εισαγωγών κατά 636 GWh (38,7%) όσο και των αντίστοιχων τιμών κατά 9,5%. Λόγω του μειωμένου όγκου εισαγωγών, η δαπάνη για διασυνδεδετικά δικαιώματα μειώθηκε σε € 3,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 έναντι € 8,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> διαμορφώθηκε σε € 84,5 εκατ., μειωμένη κατά € 22,7 εκατ. (21,2%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2015, εξαιτίας της μείωσης των εκπομπών κατά 20% σε 12,4 εκατ. τόννους το α' εξάμηνο του 2016 από 15,5 εκατ. τόννους, αποτέλεσμα της χαμηλότερης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

#### Δαπάνες Μισθοδοσίας

- Η συνολική δαπάνη μισθοδοσίας, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού μειώθηκε κατά € 4,3 εκατ., από € 483 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015 σε € 478,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016. Ειδικότερα, η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού μειώθηκε οριακά κατά € 1,3 εκατ. σε € 458,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016. Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό αυξήθηκε κατά 284 εργαζόμενους, σε 18.742 την 30.6.2016 από 18.458 την 30.6.2015, ως αποτέλεσμα της έναρξης υλοποίησης των άκρως απαραίτητων προσλήψεων που εκκρεμούσαν επί σειρά ετών.

#### Προβλέψεις

- Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης διαμορφώθηκαν σε € 296,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 έναντι € 260,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, δηλαδή αύξηση κατά € 35,9 εκατ., είναι όμως σημαντικά μειωμένες σε σχέση με το β' εξάμηνο του 2015 όταν ανήλθαν σε € 520,1 εκατ. Σημαντικό μέρος της αύξησης των προβλέψεων προήλθε από το γεγονός ότι η ΔΕΗ προχώρησε σε τροποποίηση του προγράμματος διακανονισμών από 1.4.2016, δίνοντας μεγαλύτερο βαθμό ευελιξίας και περισσότερες δόσεις σε πελάτες με μακροχρόνιες οφειλές, με αποτέλεσμα να επιμηκυνθεί ο χρονικός ορίζοντας αποπληρωμής των ποσών υπό διακανονισμό και κατά συνέπεια να μειωθεί το ποσό που έχει ελαφρύνει τις προβλέψεις λόγω της θετικής επίδρασης των ενεργών διακανονισμών για ληξιπρόθεσμες οφειλές. Για τους πελάτες Υψηλής Τάσης, οι αντίστοιχες προβλέψεις παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές σε € 46,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, έναντι € 47,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015. Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, οι συνολικές προβλέψεις διαμορφώθηκαν σε € 341,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 έναντι € 316,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, ήτοι αύξηση κατά € 25 εκατ.

#### Συμπερασματικά

- Το α' εξάμηνο του 2016, οι δαπάνες καυσίμων, CO<sub>2</sub> και αγορών ενέργειας αντιστοιχούν στο 38,3% των συνολικών εσόδων έναντι 42% το α' εξάμηνο του 2015. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές αντιστοιχούν στο 12,8% των συνολικών εσόδων από 10,9% πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που αφορά την μισθοδοσία αυξήθηκε σε 16,3% έναντι 15,1% πέρυσι, λόγω της προαναφερθείσας πτώσης του κύκλου εργασιών, παρά τη μικρή μείωση της σχετικής δαπάνης.



### Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο του 2016 παρουσίασαν μικρή μείωση κατά 3,4% και διαμορφώθηκαν σε € 363,5 εκατ. έναντι € 376,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 20,6 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 80,1 εκατ. έναντι € 100,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015.

### Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2016 αυξήθηκαν σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2015 κατά € 26,7 εκατ. ή 10% και διαμορφώθηκαν σε € 283,3 εκατ. έναντι € 256,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2015, αύξηση, η οποία σχετίζεται με την υλοποίηση της πρώτης φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Ως ποσοστό του κύκλου εργασιών οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2016 ανήλθαν σε 10,6% έναντι 8,8% το α' εξάμηνο του 2015.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους, οι οποίες το α' εξάμηνο του 2016 ήταν αυξημένες κατά € 6,6 εκατ. (€ 31,3 εκατ. έναντι € 24,7 εκατ.).

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις του ομίλου ΔΕΗ, δηλαδή οι επενδύσεις ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, αυξήθηκαν κατά € 20,1 εκατ. ή 8,7% και ανήλθαν το α' εξάμηνο του 2016 σε € 252 εκατ. έναντι € 231,9 εκατ. την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Η σύνθεση των κύριων καθαρών επενδύσεων σε εκατ. ευρώ έχει ως εξής :

	<b>A'</b> <b>εξάμηνο</b> <b>2016</b>	<b>A'</b> <b>εξάμηνο</b> <b>2015</b>	<b>Δ</b>
Ορυχεία	40	47	-7
Παραγωγή	55	58	-3
Δίκτυα Μεταφοράς	90	52	38
Δίκτυα Διανομής	63	70	-7

### Καθαρό χρέος

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.574,3 εκατ., μειωμένο κατά € 167 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2015 (4.741,3 εκατ.), ενώ σε σχέση με την 31.12.2015 (€ 4.788,9 εκατ.) ήταν μειωμένο κατά € 214,6 εκατ. (Σημείωση: ως καθαρό χρέος νοείται το σύνολο του δανεισμού, μη συμπεριλαμβανομένου του αναπόσβεστου μέρους των εξόδων σύναψης δανείων, μείον των ταμειακών διαθεσίμων, των δεσμευμένων καταθέσεων και των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση).

### ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2016 περιέχεται στη Σημείωση 12 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 οποίοι ωστόσο σταδιακά ομαλοποιούνται. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ποσοτικούς περιορισμούς τόσο στην ανάληψη μετρητών, όσο και στις πληρωμές στο εξωτερικό. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό καθώς και μικροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές τους.

### **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. Παρά την ένταξη πολύ μεγάλου αριθμού καταναλωτών στους ευνοϊκούς διακανονισμούς που έχουν συναφθεί για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών τους, καθώς και τη χορήγηση ενιαίας έκπτωσης 15% σε όλους τους οικιακούς και επαγγελματικούς καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάσης με προϋπόθεση την εμπρόθεσμη εξόφληση των τρεχόντων λογαριασμών και την τήρηση των διακανονισμών που τυχόν έχουν συναφθεί ή θα συναφθούν, είναι αβέβαιο το ποσοστό των πελατών που θα τηρούν τους όρους των ρυθμίσεων στις οποίες έχουν ενταχθεί.
- 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 κατάστασή 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 αναξιοπθαθόντων 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 ζημιές) 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 εκθεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν στον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα, παρά την επιτυχημένη ανακεφαλαιοποίησή του.

Σημειώνεται ότι, στις 30.6.2016, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 38,6% και 35,8% 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 τους υποχρεώσεων. Κατά την 30.6.2016 δεν υφίστανται παράγωγες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου. .

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 όποιες 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 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 απολύτως καλύτερους 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 (Η/Ε)**

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 CO<sub>2</sub>, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί. 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 (ΔΕΠΑ) 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 ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά ανήλθε σε 52,2%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 93,4%.

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 (ΕΣΕΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου. Για τη λειτουργία των υπόχρεων θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτή και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) για την κάλυψη των εκπομπών CO<sub>2</sub>.

Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (πλην μικρής ποσότητας δικαιωμάτων που αντιστοιχεί σε παραγωγή ενέργειας για τηλεθέρμανση) και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν πλέον περίπου 30 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) σε ετήσια βάση, αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να αποκτή τις απαιτούμενες ετήσιες ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα μέσω των αγορών, 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.

Παρά την δυσχερή οικονομική συγκυρία και τον έλεγχο στη διακίνηση των κεφαλαίων που επιβλήθηκε το καλοκαίρι του 2015 στην Ελλάδα, η Εταιρεία έχει καταφέρει να υλοποιήσει την πολιτική και τον προγραμματισμό αγορών δικαιωμάτων εκπομπών και καλύπτει τις ανάγκες για το έτος 2016 έγκαιρα.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, 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 βρίσκεται σε εξέλιξη σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) ένας διάλογος για τη μορφή που θα πάρει το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) κατά την επόμενη φάση του (2021-2030). Τα αποτελέσματα αυτού του διαλόγου, καθώς και οι ήδη υιοθετημένες ρυθμιστικές αλλαγές κατά τη δεύτερη φάση (2013-2020) του ΕΣΕΔΕ (δηλαδή η απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> στην αρχή της περιόδου 2013 – 2020 (backloading) και η δημιουργία αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve) για τον έλεγχο της προσφοράς δικαιωμάτων που θα εφαρμοστεί από το 2019) επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών και το κόστος απόκτησης αυτών.

### **Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό**

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό 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. Στην παρούσα μάλιστα συγκυρία πολύ χαμηλών τιμών φυσικού αερίου και πολύ χαμηλών χονδρεμπορικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στα περισσότερα Χρηματιστήρια Ενέργειας των γειτονικών χωρών, ο ανταγωνισμός στη Χονδρεμπορική Αγορά της Ελλάδας είναι ιδιαίτερα έντονος, με υψηλή φόρτιση των μονάδων φυσικού αερίου και πολύ υψηλές εισαγωγές Η/Ε. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον μέσω της διατήρησης των υφιστάμενων 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 ανάκτησης του μεταβλητού κόστους ο 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». Η ΡΑΕ θεσμοθέτησε νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» με την απόφασή της 392/2015 και καθόρισε τις λεπτομέρειες εφαρμογής του μηχανισμού με την απόφασή της 468/2015. Όσον αφορά το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος (προσωρινό και μόνιμο), εκκρεμούν μεν προς το παρόν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις για τον μόνιμο μηχανισμό (βρίσκεται υπό δημόσια διαβούλευση κείμενο προτάσεων της ΡΑΕ από 27/7/2016 με καταληκτική ημερομηνία για τη διαβούλευση 16/9/2016), αλλά έχει εν τω μεταξύ θεσμοθετηθεί ο προσωρινός μηχανισμός. Ο προσωρινός μηχανισμός επαρκούς ισχύος, ο οποίος πλέον ονομάζεται «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας», έχει θεσμοθετηθεί με το νέο Νόμο 4389/2016 οι δε λεπτομέρειες εφαρμογής του έχουν καθοριστεί από τη ΡΑΕ με την απόφαση 284/2016. Έχει μέγιστη διάρκεια 12 μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ του (1.5.2016) και αμείβει για την ευελιξία τους μόνο μονάδες φυσικού αερίου και περιορισμένη ισχύ υδροηλεκτρικών μονάδων (όχι λιγνιτικές μονάδες). Το παραπάνω δημιουργεί ανταγωνιστικό μειονέκτημα για το χαρτοφυλάκιο ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ (κυρίως λιγνιτικές μονάδες) σε σχέση με τους ανταγωνιστές της στη χονδρεμπορική αγορά (αποκλειστικά μονάδες φυσικού αερίου). Το ύψος του Μοναδιαίου Τιμήματος για την παροχή ευέλικτης ισχύος καθορίζεται σε σαράντα-πέντε (45) ευρώ/kW για χρονικό διάστημα 12 μηνών, με ανώτατο όριο καταβολής τα δεκαπέντε(15) εκατομμύρια ευρώ ανά μονάδα παραγωγής και με ανώτατο συνολικό κόστος του Μηχανισμού τα διακόσια είκοσι πέντε (225) εκατομμύρια ευρώ. Όλοι οι ως άνω μηχανισμοί (ανάκτησης μεταβλητού κόστους, μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας και μόνιμος μηχανισμός επαρκούς ισχύος), ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

### **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 ανταπεξέλθουν 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 διαφορά μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στην κρίση Διαιτητικού Δικαστηρίου στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας τη χρέωση της προμήθειας ηλεκτρικής 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. Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ. Κατά της απόφασης του Εφετείου χωρεί αίτηση αναίρεσης στον Άρειο Πάγο. Η τελική έκβαση των ανωτέρω 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 μη αποδεχόμενη τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ προέβaine σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών.

Δεδομένου ότι 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, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, κατέθεσε στη ΡΑΕ (09.01.2015) καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΡΑΕ με έγγραφο της ανέστειλε την συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως. Ακολούθως την 20.3.2015, κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζήτησε την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί αιτήματος –Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Τελικώς η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα μετ' αναβολή την 25.9.2015 και ακολούθως την 14.10.2015 και η ΕΑ χορήγησε στη ΔΕΗ προθεσμία προς υποβολή πρότασης δεσμεύσεων εκ μέρους της στο πλαίσιο του Ν. 3959/2011.

Μετά τη διεξαγωγή συζήτησης της υπόθεσης η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ όφειλε α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ να προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία είχε αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και τον ΑΔΜΗΕ και β) να συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, έως ότου το θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας επιλυθεί είτε μέσω της διαπραγμάτευσης μεταξύ των μερών, είτε κατ' άλλο τρόπο. Οι σχετικές διαπραγματεύσεις, κατά το κείμενο δεσμεύσεων, οφείλουν να έχουν ολοκληρωθεί εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) μηνών από την ημερομηνία αποδοχής των δεσμεύσεων από την ΕΑ. Τέλος, στο μεταξύ χρονικό διάστημα, η ΔΕΗ οφείλει να απέχει από την υιοθέτηση, και εν γένει λήψη αντίστοιχων μέτρων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το άνω κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, προέβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των 2 μερών, για την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με τους όρους τιμολόγησης της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για το χρονικό διάστημα από 1.1.2014 και εφεξής δεν έχουν ακόμη τελεσφορήσει. Το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14<sup>η</sup> Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ, που ολοκληρώθηκε την 11.7.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.9.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 5.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιλαμβάνεται το υπόψη θέμα.

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. Δοθέντος ότι υπήρξε αμφισβήτηση της τιμολόγησης Η/Ε εκ μέρους της ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 1.7.2010 έως 31.12.2013, η ΔΕΗ και η ΛΑΡΚΟ έχουν προσφύγει σε διαιτησία. Το Διαιτητικό Δικαστήριο μετά από διάσκεψη, αποφάσισε να παρατείνει την προθεσμία εκδόσεως της αποφάσεως μέχρι την 31η Οκτωβρίου 2016. Παρομοίως, και άλλοι βιομηχανικοί πελάτες δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας. Επιπροσθέτως κάποιοι Πελάτες ΥΤ έχουν αμφισβητήσει κάποιες από τις χρεώσεις του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων Υ.Τ. Δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η ΛΑΡΚΟ ή άλλοι βιομηχανικοί πελάτες, που

εμπíπτουν στις παραπάνω κατηγορίες θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

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

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 ήταν η υπογραφή σύμβασης προμήθειας (με ισχύ έως 31.12.2015) με το σύνολο των πελατών Υ.Τ. με σχετική ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται, πλην της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

Η ΔΕΗ προσφέρει από 1.1.2016 στους πελάτες Υψηλής Τάσης επτά (7) νέους Τιμοκαταλόγους Ανταγωνιστικών Χρεώσεων, οι οποίοι ανταποκρίνονται πρακτικά στα διαφορετικά καταναλωτικά προφίλ των πελατών αυτών. Οι Τιμοκατάλογοι ισχύουν για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την 01.01.2016 έως και την 31.12.2017, παρέχεται δε η δυνατότητα επιλογής από τον πελάτη χρέωσης της ισχύος σε μηνιαία ή σε δεκαήμερη βάση.

Οι νέοι Τιμοκατάλογοι συνοδεύονται από παροχή κινήτρων (εκπτώσεων) προς τους πελάτες Υ.Τ. για υψηλή κατανάλωση (ενέργεια) στη Ζώνη Ελαχίστου Φορτίου (νύχτα, Σαββατοκύριακα & αργίες).

Πέραν των παραπάνω, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της ΔΕΗ της 07.12.2015 αποφάσισε για το χρονικό διάστημα ισχύος των νέων Τιμοκαταλόγων, την παροχή εκπτώσεων όγκου επί των ανταγωνιστικών χρεώσεων ισχύος και ενέργειας με βάση τη συνολική ετήσια κατανάλωση της παροχής ή των παροχών στην Υψηλή Τάση κάθε Εταιρείας ή Ομίλου Εταιρειών. Είναι σε εξέλιξη η επιλογή τιμολογίου και η υπογραφή των σχετικών Συμπληρωμάτων Σύμβασης Προμήθειας από τους πελάτες Υψηλής Τάσης. Ειδικότερα, για τις εγκαταστάσεις 19 πελατών Υ.Τ. με μερίδιο κατανάλωσης άνω του 99% της συνολικής κατανάλωσης Η/Ε στην Υ.Τ., 12 Πελάτες έχουν υπογράψει ήδη Συμπλήρωμα Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε, 2 βρίσκονται στη διαδικασία προ της υπογραφής Συμπληρώματος και 5 εξ αυτών δεν έχουν υπογράψει. Στους 5 Πελάτες, οι οποίοι δεν έχουν υπογράψει Σύμβαση ή Συμπλήρωμα Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε, περιλαμβάνονται οι Πελάτες ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και ΛΑΡΚΟ, για τους οποίους, γίνεται σχετική αναφορά ανωτέρω, καθώς και 3 Πελάτες με σημαντικές ληξιπρόθεσμες οφειλές. Για τους λοιπούς Πελάτες Υ.Τ., με 42 εγκαταστάσεις ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, έχουν υπογραφεί συμβάσεις για τις 41 εγκαταστάσεις, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η ολοκλήρωση υπογραφής για 1 εγκατάσταση.

#### **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.

#### **Κίνδυνος από την εφαρμογή του Ν. 4412/8.8.2016 (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ).**

Τέθηκε σε ισχύ από 8 Αυγούστου 2016 ο Νόμος 4412/8.8.2016 (Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών), ο οποίος εφαρμόζεται, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα σε αυτόν, στις διαδικασίες σύναψης και υλοποίησης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της ΔΕΗ.

Δεδομένου ότι οι δραστηριότητες του Ομίλου ΔΕΗ εμπíπτουν στις δραστηριότητες που καλύπτονται από τον νόμο αυτό και περαιτέρω ο «Κανονισμός Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών ΔΕΗ ( Απόφαση Δ.Σ. 206/30.09.2008)» περιλαμβάνεται στις καταργούμενες διατάξεις του Ν. 4412/2016, είναι ενδεχόμενο να σημειώνονται καθυστερήσεις όσον αφορά την ανάθεση εκτέλεσης Συμβάσεων, με συνέπεια να επηρεάζεται αρνητικά η ομαλή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και να επέρχονται δυσλειτουργίες στην εκτέλεση των δραστηριοτήτων τους.

## **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.

## **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.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 14/2014, καθορίστηκε (για εφαρμογή από το 2012) η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση, το ανάλλαγμα 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 ΡΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τα έτη 2012 και 2013, ήτοι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα ΜΔΝ, το ανάλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το ανάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Επίσης με την Απόφαση ΡΑΕ 357/2014, καθορίστηκε το ανάλλαγμα 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.

Τέλος με την Απόφαση ΡΑΕ 457/2015 καθορίστηκε το ανάλλαγμα για την κάλυψη δαπανών παροχής του ΚΟΤ κατά το έτος 2014

Παρά το γεγονός ότι καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ τα ανταλλάγματα για τις ΥΚΩ των ετών 2012 και 2013, για τον προσδιορισμό των νέων 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 ΡΑΕ. Σχετικά έχει θέσει το ζήτημα η ΔΕΗ στο αρμόδιο υπουργείο.

Επιπρόσθετα η Επιχείρηση διατύπωσε προς τη ΡΑΕ τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθή εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας 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.



Προς τούτο η Επιχείρηση έχει καταθέσει αίτηση ακύρωσης ενώπιον του ΣΤΕ κατά της Απόφασης ΡΑΕ 356/2014. Το συνολικό επιπρόσθετο απαιτητό ποσό για την ΔΕΗ (για τα έτη 2012 & 2013) ανέρχεται σε €445,3 εκατ. Παρότι δεν έχει ακόμα καθορισθεί το συνολικό αντάλλαγμα υπέρ ΥΚΩ για τα έτη 2014 και 2015, σύμφωνα με τα διαθέσιμα στοιχεία (31/12/2015), η συνολική υποανάκτηση εκτιμάται στο ποσό Ευρώ 600 εκατ. περίπου.

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 ανακτά 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, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τέλος το άνοιγμα της λιανημπορικής αγοράς Η/Ε στο ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης, 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 ΡΑΕ 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 προσωρινός Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ή αλλιώς «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας» σύμφωνα με το Ν.4389/2016), 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.

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 2016, σύμφωνα με τα δημοσιευμένα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ, στο ύψος των € 190,31 εκ., για την αντιμετώπιση του οποίου απαιτείται να ληφθούν περαιτέρω μέτρα, που μπορεί να επηρεάσουν τη ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Επιπλέον, με τον Νόμο 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ), άρθρο 23, επιβάλλεται νέα χρέωση στους εκπροσώπους φορτίου, προκειμένου να ισοσκελιστεί ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Η χρέωση αυτή είναι ίση με το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που απορροφά από τη χονδρεμπορική αγορά ο κάθε εκπρόσωπος φορτίου για τους πελάτες του (εξαιρουμένων των εξαγωγών) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της πραγματικής τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και της εικονικής τιμής αγοράς που θα διαμορφωνόταν χωρίς τη συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η χρέωση αυτή επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το τέταρτο τρίμηνο 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, για το 2017 στο εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) και για το 2018 και εφεξής στο εκατό τοις εκατό (100%). Η παραπάνω χρέωση θα επιβαρύνει σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές 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 σύμφωνα με το Ν.4152/2013, πληρώνονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές 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.

Σε συνέχεια ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ., που αντιστοιχούσε στη ΔΕΗ, σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η ΔΕΗ θεωρούσε 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 αμφισβητήθηκε δικαστικώς. Συγκεκριμένα, είχε 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. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας είχε εκδώσει 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.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ είχε ασκήσει 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 μετ' αναβολή για τη δικάσιμο της 7.6.2017. Η υπόθεση αυτή εξαρτάτο από την απόφαση του ΣΤΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

Η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣΤΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της από το 2014 πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Το Σεπτέμβριο 2016, με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμφηρισμό 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 χρηματοροές 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), του Νόμου 4389/2016 (Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις) και του Νόμου 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

## **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ**

Ο Νόμος 4336/2015 αναφέρει ότι «...οι αρχές: α) θα λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα (συμπεριλαμβανομένης της ανακοίνωσης της ημερομηνίας για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών) 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 (βασικό παραδοτέο)».

Με το Νόμο 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», και συγκεκριμένα στα άρθρα 142-149 και 152, ορίστηκαν οι διατάξεις για την εφαρμογή του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ. Πιο συγκεκριμένα, οι διατάξεις του Νόμου προβλέπουν ότι με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης Μετόχων της ΔΕΗ, που οφείλει να γίνει εντός του Ιουνίου 2016, η ΔΕΗ οφείλει:

- Να δημιουργήσει και να εισάγει στο χρηματιστήριο μια εταιρεία Συμμετοχών, όπου θα μεταβιβάσει το 51% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Μοναδικός μέτοχος της εταιρείας Συμμετοχών θα είναι αρχικά η ΔΕΗ και στη συνέχεια οι μέτοχοι της ΔΕΗ.
- Να πωλήσει μέσω διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού κατ' ελάχιστο 20% και κατά μέγιστο 24% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε στρατηγικό επενδυτή (ο οποίος είτε θα είναι ο ίδιος Διαχειριστής Ευρωπαϊκού Συστήματος Μεταφοράς είτε θα είναι κοινοπραξία στην οποία θα συμμετέχει και Διαχειριστής Ευρωπαϊκού Συστήματος Μεταφοράς). Η δημόσια πρόσκληση θα γίνει εντός 1 μήνα από την προαναφερθείσα Γενική Συνέλευση Μετόχων της ΔΕΗ (δηλ. τον Ιούλιο 2016) και ο προτιμητέος στρατηγικός επενδυτής θα έχει ανακηρυχθεί εντός 4μήνου (δηλ. ως την 31/10/2016), βάσει του Νόμου 4393/2016. Η σύμβαση αγοραπωλησίας μετοχών με το στρατηγικό επενδυτή θα έχει υπογραφεί εντός 8μήνου από την προαναφερθείσα Γενική Συνέλευση.
- Να πωλήσει τουλάχιστον 25% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε εταιρεία του ελληνικού δημοσίου (με ονομασία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ – ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ). Το τίμημα ανά μετοχή για αυτή την πώληση θα ισούται με το τίμημα που θα καταβάλλει ο στρατηγικός επενδυτής όπως αναφέρθηκε ανωτέρω.

Αναλυτικότερα μετά τις προτεινόμενες αλλαγές στη μετοχική σύνθεση του ΑΔΜΗΕ δεν θα συμπεριλαμβάνονται εφεξής στις οικονομικές καταστάσεις του νέου Ομίλου :

- πάγια αξίας Ευρώ 1.658 εκατ. και αντίστοιχα δανειακές υποχρεώσεις ποσού Ευρώ 525 εκατ. με ημερομηνία αναφοράς 30.06.2016.
- η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) του νέου Ομίλου θα είναι μειωμένη κατά Ευρώ 180 εκατ. περίπου σε ετήσια βάση (μέσος όρος της τελευταίας τετραετίας), καθώς ο ΑΔΜΗΕ ως ρυθμιζόμενη εταιρεία Συστήματος Μεταφοράς παρουσιάζει ιδιαίτερα υψηλό EBITDA και πολύ υψηλό αντίστοιχα περιθώριο.

Σημειώνεται ότι με 31.12.2014, η αξία των παγίων του ΑΔΜΗΕ αποτιμήθηκε από ανεξάρτητο αποτιμητικό οίκο σε Ευρώ 1.537 εκατ., ενώ η αξία συμμετοχής του ΑΔΜΗΕ στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, ανέρχεται σε Ευρώ 916,4 εκατ.

Επιπρόσθετα είναι ενδεχόμενο να μην ικανοποιούνται στο μέλλον συγκεκριμένοι χρηματοοικονομικοί δείκτες λόγω τόσο της σημαντικής μείωσης της κερδοφορίας όσο και της αλλαγής της κεφαλαιακής διάρθρωσης του νέου Ομίλου ΔΕΗ, γεγονός που θα μπορούσε ενδεχομένως να επιφέρει την πρόωρη αποπληρωμή υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που περιλαμβάνουν σχετικούς δείκτες και που ενδεχομένως μπορεί να δυσχεράνει τη μελλοντική χρηματοδότηση και ανάπτυξη του.

## **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την εφαρμογή δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων Η/Ε**

Με βάση το 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 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. Ο νέος Νόμος 4389/2016 και οι Αποφάσεις 35/2016 και 38/2016 του ΚΥΣΟΙΠ καθορίζουν τα μερίδια λιανικής στα οποία θα πρέπει να έχει κατέλθει η ΔΕΗ ανά έτος ως το 2019 (87,24% το 2016, 75,24% το 2017, 62,24% το 2018 και 49,25% το 2019) καθώς και τα λοιπά βασικά χαρακτηριστικά των Δημοπρασιών Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (ή «NOME» ως ανωτέρω), συμπεριλαμβανομένων των κοστολογικών στοιχείων που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών.

Η 1η δημοπρασία NOME προβλεπόταν να γίνει ως το τέλος Σεπτεμβρίου 2016 και οι φυσικές παραδόσεις να ξεκινήσουν εντός του 4ου τριμήνου 2016. Δικαιούχοι των προθεσμιακών προϊόντων NOME θα είναι οι αδειούχοι προμηθευτές (οι οποίοι θα πρέπει να εγγραφούν και σε ειδικό μητρώο για τα NOME) με εξαίρεση τη ΔΕΗ και τους βιομηχανικούς καταναλωτές οι οποίοι δεν επιτρέπεται να αγοράσουν προθεσμιακά προϊόντα NOME εκτός εάν διατηρούν ή αναπτύσσουν διακριτή δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε.

Με την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348 (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.16) καθορίστηκε η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς (τιμή εκκίνησης) των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων καθώς και η εξ αυτής προκύπτουσα τιμή για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, η οποία ανέρχεται σε 37,37 €/MWh. Η τιμή αυτή προέκυψε λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή του έτους 2015 καθώς και τα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ, όπως αναλυτικά ορίζονται στη συγκεκριμένη ΚΥΑ.

Οι ποσότητες, η τιμή καθώς και τα λοιπά χαρακτηριστικά των ρυθμιζόμενων δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ενδέχεται να έχουν μεγάλη επίδραση στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τη ρευστότητα και τις προοπτικές της Επιχείρησης.

Η Μητρική Εταιρεία ήδη αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών, σε μια συγκυρία χαμηλών τιμών στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Ο ανταγωνισμός στη Λιανική Αγορά αναμένεται να ενταθεί ως απόρροια της εφαρμογής των ανωτέρω δημοπρασιών τύπου NOME, καθώς και των λοιπών προβλέψεων των Ν. 4336/2015 και 4389/2016.

Ειδικότερα, αναμένεται ότι η Μητρική Εταιρεία θα αντιμετωπίσει έντονο ανταγωνισμό στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εφόσον υποχρεώνεται να πωλεί ενέργεια στους ανταγωνιστές της (εναλλακτικούς προμηθευτές) σε χαμηλές τιμές, με σκοπό αυτοί να αυξήσουν το μερίδιό τους στη λιανική αγορά και αντίστοιχα η ΔΕΗ να μειώσει το δικό της μερίδιο ώστε να έχει λιγότερο από 50% του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ως το τέλος του 2019. Τα προϊόντα τύπου NOME αναμένεται να αυξήσουν περαιτέρω το ήδη μεγάλο περιθώριο κέρδους των εναλλακτικών προμηθευτών και να τους κάνουν πιο επιθετικούς στην προσέλκυση νέων πελατών εφόσον θα έχουν τη δυνατότητα να εξασφαλίσουν χαμηλή τιμή χονδρεμπορικής σε βάθος χρόνου (1-4 έτη).

Σε περίπτωση που οι εναλλακτικοί προμηθευτές στοχεύουν στους πιο φερέγγυους και κερδοφόρους πελάτες της ΔΕΗ για να αναπτύξουν τη δραστηριότητά τους, η ΔΕΗ θα έχει σημαντική απώλεια εσόδων, κερδοφορίας και περαιτέρω πίεση στις ταμειακές της ροές.

Όμως, η διάρθρωση της Λιανικής Αγοράς απαιτεί σοβαρή ανάλυση και εκτίμηση του μμήματος των πελατών που αντικειμενικά μπορεί να συμμετάσχει στον ανταγωνισμό και σε κάθε περίπτωση επιβάλλει την εξαίρεση των πελατών με ΚΟΤ και των πελατών της Υψηλής Τάσης από τον υπολογισμό στο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ.

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.

Ομοίως αρνητικά θα επηρεασθεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, δεν καλύπτει το πλήρες κόστος της ηλεκτροπαραγωγής αλλά μόνο μέρος του κόστους αυτού. Ο κίνδυνος αυτός εμφανίζεται ιδιαίτερα αυξημένος, δεδομένου ότι το κατώφλι τιμής που ήδη ορίστηκε για τις δημοπρασίες βασίζεται στο μεταβλητό μόνο κόστος της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, και μάλιστα στο μεταβλητό και μόνο κόστος των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ, άρα είναι αβέβαιο κατά πόσο θα μπορέσει να καλυφθεί μέσω των δημοπρασιών το υπολειπόμενο και ήδη σημαντικά συμπιεσμένο σταθερό κόστος (κεφαλαιουχικό κόστος, μισθοδοσία, αποσβέσεις, κλπ παραγωγής και λιγνιτωρυχείων). Τέλος, στην περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, υπολείπεται της Οριακής Τιμής Συστήματος (όπως αυτή προκύπτει μέσα από τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό), οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ που συμμετέχουν στα προθεσμιακά προϊόντα NOME (λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες) θα υποστούν σημαντικές απώλειες εσόδων με αποτέλεσμα οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επηρεασθούν αρνητικά.

Η τιμολόγηση των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, στο βαθμό που θα απέχει σημαντικά από την οριακή τιμή, θα οδηγήσει την ΔΕΗ σε υπέρμετρες απώλειες στην παραγωγή και θα αποτελέσει σταυροειδή επιδότηση των εναλλακτικών παρόχων, με ό,τι αυτό συνεπάγεται για τον ελεύθερο ανταγωνισμό.

## Λοιποί κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον Νόμο 4336/14.08.2015

Πέραν των προαναφερθέντων, 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
- Την υποχρέωση των Αρχών να 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 (σε εφαρμογή αυτού έχουν θεσπιστεί δημοπρασίες διακοπτόμενου φορτίου με Υπουργική Απόφαση ΦΕΚ Β/2861/28-12-2015). Την υποχρέωση των Αρχών να 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. Εκκρεμεί Νόμος για την ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου μετάβασης προς το «Μοντέλο-Στόχο» (Target Model) για την Αγορά Η/Ε της Ελλάδας.
- 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. Με το Νόμο 4414/2016 θεσμοθετήθηκε το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, σε εφαρμογή της παραπάνω διάταξης του Νόμου 4336/2015.

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. Με την Απόφαση 33/2016 του ΚΥΣΟΙΠ εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΤΑΙΠΕΔ.

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. Ασφαλίζονται 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 ασφαλίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται 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 επιτρέπει να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμιευτήρες 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, οι αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, η υιοθέτηση πολιτικών αποφάσεων τόσο από την ΕΕ όσο και την Ελλάδα, που συμβάλλουν στην μείωση του αποτυπώματος άνθρακα της χώρας καθώς και τη μείωση της εκμετάλλευσης των ορυκτών καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η σημαντική μείωση της τιμής του πετρελαίου και κατά συνέπεια και των τιμών του φυσικού αερίου και η αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών που επιβαρύνουν τη λιγνιτική παραγωγή 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 ίδιων μέσων.

## **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεων 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 δυνατότητά 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 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 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, καταβάλλει 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, ο οποίος όμως καταργήθηκε από 1.6.2016. 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 τιμολογία 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 ανθρώπινο 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 σύνθετο 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, συμπεριλαμβανομένων 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 δραστηριοτήτες 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 2016

Για το σύνολο του έτους και με παραδοχές για την τιμή πετρελαίου Brent \$50/bbl, για την ισοτιμία €/€ 1,13 και για την τιμή δικαιωμάτων CO2 € 6,2/τόνο, εκτιμούμε ότι τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας θα διαμορφωθούν σε € 5,1 δισ., τα συνολικά έσοδα σε € 5,4 δισ. και το περιθώριο EBITDA σε 19,5% - 20,5%.

## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2016 και την 31 Δεκεμβρίου 2015 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2016		31 Δεκεμβρίου 2015	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	102.973	(691.242)	65.468	(824.137)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	602	-	1.741	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	212.861	(525.291)	89.441	(347.258)
PPC Finance Plc.	-	(6.213)	-	(6.169)
PPC Elektrik	188	(91)	239	(96)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.371)	-	(709)
	<b>316.624</b>	<b>(1.224.208)</b>	<b>156.889</b>	<b>(1.178.369)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	296.856	-	272.163	-
	<b>296.856</b>	<b>-</b>	<b>272.163</b>	<b>-</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2016 και την 30 Ιουνίου 2015 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2016		30 Ιουνίου 2015	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	92.863	(594.465)	58.051	(692.426)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.556	-	1.490	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	533.242	(858.903)	608.003	(955.497)
PPC Finance Plc	-	(18.551)	-	(18.519)
PPC Elektrik	954	(366)	398	(1.428)
PPC Bulgaria JSCO	-	(15.536)	-	-
	<b>628.615</b>	<b>(1.487.821)</b>	<b>667.942</b>	<b>(1.667.870)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	29.718	(2.926)	34.150	(3.082)
	<b>29.718</b>	<b>(2.926)</b>	<b>34.150</b>	<b>(3.082)</b>

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

Κατά την 30.06.2016, 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 30.06.2016 ποσό ύψους Ευρώ 875 το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

#### Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2016 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για υφιστάμενα 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	
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	31.12.2015
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	-	53.460	95	8.176
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	122.819	104.282	52.599	67.632
	<b>122.819</b>	<b>157.742</b>	<b>52.694</b>	<b>75.808</b>

	30 Ιουνίου 2016		31 Δεκεμβρίου 2015	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	153.187	(47.885)	165.547	(57.891)

	30 Ιουνίου 2016		30 Ιουνίου 2015	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	617.389	(961.129)	908.183	(1.315.327)

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 2016 και 2015 έχουν ως εξής:

	<b>Όμιλος</b>		<b>Εταιρεία</b>	
	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	181	125	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	27	27	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	20	17	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	46	31	9	4
- Λοιπές παροχές	44	54	44	39
	<b>318</b>	<b>254</b>	<b>82</b>	<b>72</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	316	337	253	280
- Εργοδοτικές εισφορές	86	103	66	83
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>402</b>	<b>440</b>	<b>319</b>	<b>363</b>
	<b>720</b>	<b>694</b>	<b>401</b>	<b>435</b>

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, 28 Σεπτεμβρίου 2016**

**Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος**

**Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης**

### **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 2016 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 ουσιαστικά μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

### **Συμπέρασμα**

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

### **Έμφαση Θέματος**

Εφιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 11.2 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 Εταιρία 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 Εταιρία έχει υποβάλει ένσταση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη υποστηρίζοντας ότι, η σχετική διάταξη, δεν μπορεί να εφαρμοσθεί αναδρομικά. Η Εταιρία έχει ασκήσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 22/09/2016 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Στο συμπέρασμά μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

**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, 28/09/2016  
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 2016**

**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 28 Σεπτεμβρίου 2016 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.  
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	35
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	36
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	37
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	38
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	39
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	40
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	41
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	41
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	41
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	45
3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ .....	45
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	46
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ.....	49
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	49
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	50
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	52
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	53
9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	55
10. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	55
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	57
11.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ.....	57
11.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	57
11.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	64
11.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ .....	67
11.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ....	68
11.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.....	68
11.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ .....	70
12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	71
13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	74
14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	75

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ  
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

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

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.531.361	2.828.047	2.526.949	2.821.373
Λοιπές πωλήσεις	133.139	85.286	78.064	66.881
	<b>2.664.500</b>	<b>2.913.333</b>	<b>2.605.013</b>	<b>2.888.254</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>				
Αμοιβές προσωπικού	433.323	439.616	276.215	282.950
Καύσιμα	322.832	382.011	322.832	382.011
Αποσβέσεις	363.544	376.222	324.882	338.277
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	626.383	743.777	638.503	761.128
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος	-	-	93.686	99.159
Τέλη Διανομής	-	-	194.639	197.832
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	84.453	107.151	84.453	107.151
Προβλέψεις	341.772	316.713	344.251	316.534
Χρηματοοικονομικά έξοδα	125.815	136.450	113.475	123.995
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(45.720)	(35.759)	(70.108)	(73.481)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	320.201	283.302	242.822	221.116
Καθαρό (κέρδος) / ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.312)	(1.482)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	10	278	10	278
Καθαρές ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	691	102	712	111
	<b>2.571.992</b>	<b>2.748.381</b>	<b>2.566.372</b>	<b>2.757.061</b>
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>				
	<b>92.508</b>	<b>164.952</b>	<b>38.641</b>	<b>131.193</b>
Φόρος Εισοδήματος	5 (35.406)	(59.362)	(12.712)	(38.138)
<b>ΚΑΘΑΡΕΣ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>	<b>57.102</b>	<b>105.590</b>	<b>25.929</b>	<b>93.055</b>
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>				
Μετόχους της Εταιρείας	57.096	105.592		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	6	(2)		
<b>Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>0,25</b>	<b>0,46</b>		
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>		

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 2016**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>57.102</b>	<b>105.590</b>	<b>25.929</b>	<b>93.055</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>				
<i>Λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
Κέρδη / (ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	(5.606)	-	(3.800)	-
Συναλλαγματικές Διαφορές	-	(14)	-	-
<b>Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>(5.606)</b>	<b>(14)</b>	<b>(3.800)</b>	<b>-</b>
<i>Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>	-	-	-	-
<b>Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημίες) που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>(5.606)</b>	<b>(14)</b>	<b>(3.800)</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο συγκεντρωτικών εισοδημάτων περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>51.496</b>	<b>105.576</b>	<b>22.129</b>	<b>93.055</b>
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>				
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>51.490</b>	<b>105.578</b>		
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>6</b>	<b>(2)</b>		

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**  
**30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		13.429.184	13.590.247	11.528.057	11.751.414
Ασώματες ακινητοποιήσεις		111.089	78.558	107.460	74.330
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		3.272	316	2.085	316
Λοιπά		128.096	143.348	1.235.843	1.251.132
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>13.671.641</b>	<b>13.812.469</b>	<b>12.873.445</b>	<b>13.077.192</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Αποθέματα		718.586	747.370	559.713	569.811
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		2.101.329	2.152.705	1.875.949	1.962.854
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		22.473	22.533	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις		118.145	127.842	118.145	127.842
Χρηματικά διαθέσιμα		574.567	451.670	259.674	197.592
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>3.535.100</b>	<b>3.502.120</b>	<b>2.813.481</b>	<b>2.858.099</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>17.206.741</b>	<b>17.314.589</b>	<b>15.686.926</b>	<b>15.935.291</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ιδια Κεφάλαια :</b>					
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		4.751.672	4.752.277	4.019.410	4.020.016
Αποθεματικά		(16.121)	(10.515)	89.360	93.160
Αποτελέσματα εις νέο		1.000.869	943.165	1.410.024	1.383.482
		<b>5.962.957</b>	<b>5.911.464</b>	<b>5.745.331</b>	<b>5.723.195</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>		<b>98</b>	<b>92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>5.963.055</b>	<b>5.911.556</b>	<b>5.745.331</b>	<b>5.723.195</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	9	4.159.982	4.491.174	3.998.992	4.365.184
Προβλέψεις		717.519	727.456	456.547	461.185
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.789.011	2.891.743	2.495.664	2.607.440
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>7.666.512</b>	<b>8.110.373</b>	<b>6.951.203</b>	<b>7.433.809</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.194.270	2.252.898	2.022.410	2.125.357
Μερίσματα πληρωτέα		65	149	65	149
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		305.731	198.810	254.960	176.129
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9	77.016	127.016	30.000	80.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	9	1.000.092	713.787	682.957	396.652
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>3.577.174</b>	<b>3.292.660</b>	<b>2.990.392</b>	<b>2.778.287</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>17.206.741</b>	<b>17.314.589</b>	<b>15.686.926</b>	<b>15.935.291</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.833.594</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(83.272)</b>	<b>1.048.597</b>	<b>6.134.659</b>	<b>90</b>	<b>6.134.749</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	105.592	105.592	(2)	105.590
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)	-	(14)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(14)</b>	<b>105.592</b>	<b>105.578</b>	<b>(2)</b>	<b>105.576</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.037)	-	-	1.037	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)	-	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(526)	-	-	5	(521)	-	(521)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.832.031</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(83.286)</b>	<b>1.143.631</b>	<b>6.228.116</b>	<b>88</b>	<b>6.228.204</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.752.277</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(119.718)</b>	<b>943.165</b>	<b>5.911.464</b>	<b>92</b>	<b>5.911.556</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	57.096	57.096	6	57.102
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(5.606)	-	(5.606)	-	(5.606)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5.606)</b>	<b>57.096</b>	<b>51.490</b>	<b>6</b>	<b>51.496</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(606)	-	-	606	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	1	-	-	2	3	-	3
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2016</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.751.672</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(125.324)</b>	<b>1.000.869</b>	<b>5.962.957</b>	<b>98</b>	<b>5.963.055</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.082.686</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.541.057</b>	<b>5.968.448</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	93.055	93.055
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>93.055</b>	<b>93.055</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.037)	-	-	1.037	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	2	2
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.081.649</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.623.551</b>	<b>6.049.905</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.020.016</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(16.043)</b>	<b>1.383.482</b>	<b>5.723.195</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	25.929	25.929
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(3.800)	-	(3.800)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.800)</b>	<b>25.929</b>	<b>22.129</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(606)	-	-	606	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	7	7
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2016</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.019.410</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(19.843)</b>	<b>1.410.024</b>	<b>5.745.331</b>

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 2016**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2015- 30.06.2015
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	92.508	164.952	38.641	131.193
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	404.008	416.727	362.681	376.120
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(40.464)	(40.505)	(37.799)	(37.843)
Χρεωστικοί τόκοι	114.375	124.107	102.277	112.004
Λοιπές αναμορφώσεις	280.193	204.169	262.212	169.392
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(242.828)	(475.888)	(225.909)	(454.950)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	4.875	212.764	(52.619)	145.979
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>612.667</b>	<b>606.326</b>	<b>449.484</b>	<b>441.895</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(317.980)	(267.806)	(216.119)	(206.714)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	1.727	1.930	1.655	1.930
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	45.031	33.969	69.419	66.410
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(42)	(1.269)	-	-
<b>Ταμιακές (εκροές) για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(271.264)</b>	<b>(233.176)</b>	<b>(145.045)</b>	<b>(138.374)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(50.000)	50.000	(50.000)	50.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	100.000	-	65.000	-
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(148.968)	(44.218)	(148.968)	(42.135)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(119.538)	(111.456)	(108.389)	(98.097)
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(218.506)</b>	<b>(105.674)</b>	<b>(242.357)</b>	<b>(90.232)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>122.897</b>	<b>267.476</b>	<b>62.082</b>	<b>213.289</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>451.670</b>	<b>434.511</b>	<b>197.592</b>	<b>248.318</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>574.567</b>	<b>701.987</b>	<b>259.674</b>	<b>461.607</b>

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



## **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<sup>η</sup> 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 2016 ήταν 18.742 (2015: 18.458). Στις 30 Ιουνίου 2016 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 91 υπάλληλοι (2015: 100).

Από αυτούς, 83 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2015: 96), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.650 (2015: Ευρώ 1.620) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2016. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2016, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 310, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 6.530.

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 12.314 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.369 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 236.950 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 2.153 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 1ο ΕΞΑΜΗΝΟ 2016.**

#### **ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

- Σε συνέχεια του Ν. 4320/2015 (ΦΕΚ Α'29/19-3-2015) που σχετίζεται με τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης δημοσιεύθηκε ο Ν. 4381/2016, μέσω του οποίου τροποποιούνται διατάξεις που σχετίζονται με τη δωρεάν ποσότητα ηλεκτρικού ρεύματος ως ακολούθως :  
«Σε άτομα και οικογένειες, που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας, χορηγείται για το έτος 2015 δωρεάν ποσότητα ηλεκτρικού ρεύματος για την κύρια κατοικία τους έως 1200 kWh ανά τετραμηνία και για περίοδο τριών (3) τετραμηνιών, που αντιστοιχούν σε τρεις εκκαθαριστικούς τετραμηνιαίους λογαριασμούς. Σε περιπτώσεις δικαιούχων, των οποίων η παροχή είχε διακοπεί έως και την 31η Ιανουαρίου 2015, η παροχή επανασυνδέεται ατελώς και χωρίς καμία επιβάρυνση, οι δε ληξιπρόθεσμες οφειλές ρυθμίζονται. Η παροχή δωρεάν ρεύματος δύναται να επεκτείνεται και σε κατανάλωση του επόμενου έτους, προκειμένου να συμπληρωθεί η περίοδος χορήγησης τριών (3) τετραμηνιών». Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των Παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Στο πλαίσιο της θεσμοθετημένης Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ), έχει ξεκινήσει η διενέργεια δημοπρασιών για την παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου Τύπου ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2 ενώ έχει επίσης αναρτηθεί από τον ΑΔΜΗΕ ο αναθεωρημένος Κανονισμός Δημοπρασιών για την εν λόγω παροχή.
- Με Απόφαση της Γενικής Γραμματείας Δημοσίων Εσόδων (ΦΕΚ Β'743/21-3-2016), η ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται για χημική αναγωγή, ηλεκτρολυτική και μεταλλουργική κατεργασία απαλλάσσεται από την επιβολή ΕΦΚ. Στην ίδια Απόφαση συμπεριλαμβάνονται πληροφορίες για τους Δικαιούχους απαλλαγής, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, τον προσδιορισμό των απαλλασσομένων ποσοτήτων Η/Ε, τις υποχρεώσεις των Δικαιούχων Απαλλαγής καθώς και τις υποχρεώσεις των Διανομέων / Αυτοπαραγωγών.
- Σύμφωνα με την Απόφαση 33 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ) (ΦΕΚ Β'1472/25-5-2016) εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης (Asset Development Plan) του ΤΑΙΠΕΔ.. Ειδικότερα για την αξιοποίηση της ΔΕΗ, το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης περιλαμβάνει και την ενδεχόμενη πώληση του 17% των μετοχών της.  
Σύμφωνα με το πολυνομοσχέδιο που έχει κατατεθεί και αναμένεται να ψηφισθεί στις 27.09.2016, προβλέπεται η μεταφορά του 34% των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στην υπό σύσταση Εταιρεία Δημοσίων Συμμετοχών (ΕΔΗΣ). Στις επιχειρήσεις που μεταβιβάζονται στην ΕΔΗΣ δεν περιλαμβάνεται ο ΑΔΜΗΕ.
- Ο Νόμος 4389/2016 («Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις») προβλέπει μεταξύ άλλων τα εξής:
  - Ορίζονται οι διαδικασίες και λοιπές λεπτομέρειες εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (άρθρα 142-149 και 152). Σύμφωνα με τα παραπάνω άρθρα η ΔΕΗ θα πρέπει:
    - (α) Να πωλήσει μέσω διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού (Πρόσκληση Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) κατ' ελάχιστον 20% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε στρατηγικό επενδυτή (ο οποίος είτε θα είναι α) ο ίδιος Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε, μέλος του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Η/Ε – ENTSO-E – ή Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που συμμετέχει σε Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που είναι μέλος του ENTSO-E, είτε β) κοινοπραξία στην οποία θα συμμετέχει και Διαχειριστής όπως στην περίπτωση α).
    - (β) Να δημιουργήσει μια εταιρεία Συμμετοχών, στην οποία θα εισφέρει σε είδος το 51% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Μοναδικός μέτοχος της εταιρείας αυτής θα είναι αρχικά η ΔΕΗ και στη συνέχεια, μέσω μείωσης κεφαλαίου και εις είδος διανομή, οι μέτοχοι της ΔΕΗ.
    - (γ) Να πωλήσει τουλάχιστον 25% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε εταιρεία του ελληνικού δημοσίου (με ονομασία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ – ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ). Το τίμημα ανά μετοχή για αυτή την πώληση θα ισούται με το τίμημα που θα καταβάλλει ο στρατηγικός επενδυτής ως ανωτέρω.

Η σύναψη της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών (Share Purchase Agreement) θα πρέπει να έχει γίνει έως την 28η Φεβρουαρίου 2017 και αφού έχει προηγηθεί η μεταβίβαση από τη ΔΕΗ στους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην Εταιρεία Συμμετοχών, ενώ σύμφωνα με το Ν. 4393/2016, συντομεύτηκε κατά ένα μήνα η προθεσμία για την επιλογή του Προτιμητέου Στρατηγικού Επενδυτή, η οποία θα πρέπει πλέον να ολοκληρωθεί μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2016.

Σε συμμόρφωση με τον Νόμο 4389/2016, στις 11.07.2016, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., μεταξύ άλλων, ορίστηκε το προς πώληση σε στρατηγικό επενδυτή ποσοστό σε 24% και αποφασίστηκε η έκδοση και δημοσίευση της Πρόσκλησης Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος.

Εκδήλωση Υποβολής Ενδιαφέροντος απέστειλαν τέσσερις εταιρείες ως ακολούθως:

- China Southern Power Grid.
- China State Grid International Development Limited, Hong Kong,
- RTE International εκ μέρους της RTE Reseau de Transport d'Electricite S.A., και
- TERNA - Rete Elettrica Nazionale S.p.A. σε σύμπραξη με F2i SGR S.p.A,

Επιπλέον, με πρόσφατα ψηφισθέν νομοσχέδιο, διευκρινίστηκε η χρονική αλληλουχία των απαιτούμενων ενεργειών για την ολοκλήρωση του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού και πλέον ορίζεται ότι για τη σύναψη της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών της ΔΕΗ με τον προτιμητέο στρατηγικό επενδυτή, δεν απαιτείται η προγενέστερη μεταβίβαση στους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην Εταιρεία Συμμετοχών.

Έχει ήδη ολοκληρωθεί η Α' φάση της διαδικασίας (Στάδιο Προεπιλογής), και είναι κανονικά σε εξέλιξη η Β' φάση (Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών). Σημειώνεται ότι η China Southern Power Grid δεν επιλέχθηκε να συμμετάσχει στη Β' φάση.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- με τις διατάξεις των άρθρων 135-141 ορίζονται οι διαδικασίες, φορείς εφαρμογής και λοιπά χαρακτηριστικά και λεπτομέρειες εφαρμογής των δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας. Ορίζονται οι ποσότητες που θα δημοπρατούνται ανά έτος ως ποσοστά απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ ΑΕ στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, με σημείο αναφοράς το μερίδιο της ΔΕΗ ΑΕ κατά το μήνα Αύγουστο 2015: ποσοστό 8% για το 2016, ποσοστό 12% για το 2017, ποσοστό 13% για το 2018 και ποσοστό 13% για το 2019, με δυνατότητα διόρθωσης σε περίπτωση που το μερίδιο της ΔΕΗ υπερβαίνει ή υπολείπεται κατά δύο ποσοστιαίες μονάδες του στόχου μείωσης που έχει τεθεί. Η 1η δημοπρασία θα πρέπει να γίνει ως το τέλος Σεπτεμβρίου 2016 και οι φυσικές παραδόσεις θα πρέπει να ξεκινήσουν εντός του 4ου τριμήνου 2016. Δικαιούχοι των προθεσμιακών προϊόντων Η/Ε θα είναι οι αδειούχοι προμηθευτές (οι οποίοι θα πρέπει να εγγραφούν και σε ειδικό μητρώο) με εξαίρεση τη ΔΕΗ και τους βιομηχανικούς καταναλωτές οι οποίοι δεν επιτρέπεται να αγοράσουν προθεσμιακά προϊόντα Η/Ε εκτός εάν διατηρούν ή αναπτύσσουν διακριτή δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε. Το κατώφλι τιμής για την εκκίνηση των δημοπρασιών θα καθορίζεται από μεθοδολογία που θα αποφασίσουν οι Υπουργοί Οικονομικών και Περιβάλλοντος & Ενέργειας με ΚΥΑ, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Η μεθοδολογία θα βασίζεται στο μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων της ΔΕΗ και θα καθορίζει την αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής. Με την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348 (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.16) καθορίστηκε η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς (τιμή εκκίνησης) των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων καθώς και η εξ αυτής προκύπτουσα τιμή για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, η οποία ανέρχεται σε 37,37 €/MWh. Η τιμή αυτή προέκυψε λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή του έτους 2015 καθώς και τα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ, όπως αναλυτικά ορίζονται στη συγκεκριμένη ΚΥΑ.
  - θεσπίζεται «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας» (ΜΜΑΕ). Ο προσωρινός μηχανισμός - ο οποίος σημειωτέον αφορά τη διασφάλιση επαρκούς ευελιξίας και όχι ισχύος- τίθεται σε εφαρμογή από 1.5.2016 και θα έχει διάρκεια 12 μηνών κατά μέγιστο. Θα αποζημιώνει τις μονάδες φυσικού αερίου (ανοικτού και συνδυσασμένου κύκλου και συμπαραγωγής) και μέρος των υδροηλεκτρικών μονάδων με 45000 €/MW. Για όλες τις μονάδες υπάρχει ανώτατο όριο αμοιβής Ευρώ 15 εκατ. Το μέγιστο συνολικό κόστος του Μηχανισμού ορίζεται σε 225 εκατ. Ευρώ για τους 12 μήνες. Σε συνέχεια του Νόμου και στο πλαίσιο της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την έγκριση του ανωτέρω Μηχανισμού, η ΡΑΕ κάλεσε, με ανακοίνωσή της, τις επιλέξιμες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής να υποβάλουν αίτηση στην Αρχή για την ένταξή τους στο ΜΜΑΕ.
  - Απαλλάσσονται από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης οι ποσότητες φυσικού αερίου που καταναλώνονται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, από 1.6.2016 και μετά (άρθρο 61, παρ. 1 και 3).
  - Τέλος στο ίδιο κείμενο καταργούνται και οι διατάξεις του Νόμου 4273/2014 περί δημιουργίας νέας καθετοποιημένης εταιρείας Η/Ε (ΦΕΚ Α' 146).
  - Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 1463/24.05.2016, τροποποιήθηκε ο Κώδικας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες αναφορικά με τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα Πελατών που βαρύνονται με ληξιπρόθεσμες οφειλές ή έχουν υπαχθεί σε καθεστώς ρύθμισης των οφειλών τους και επιθυμούν να αλλάξουν Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα ο Πελάτης δεν θα μπορεί να προβεί σε καταγγελία της Σύμβασης, για αλλαγή Προμηθευτή, εάν δεν έχει προηγουμένως εξοφλήσει ολοσχερώς τις ληξιπρόθεσμες οφειλές του που απορρέουν από την αρχική Σύμβαση, ή, εάν δεν έχει πρώτα προβεί σε διακανονισμό των ληξιπρόθεσμων οφειλών του προς τον Προμηθευτή του, στο πλαίσιο της πολιτικής διακανονισμών που αυτός εφαρμόζει.
  - Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 208/2016, η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας (ΔΟΜΤΠΕ) σύμφωνα με το άρθρο 71 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίστηκε σε τριακόσια Ευρώ ανά Μεγαβατώρα (300 €/MWh). Η ισχύς της απόφασης ξεκινά από την 15η Ιουλίου 2016.
- ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)**
- Με την απόφαση ΡΑΕ 466/2015, ανακοινώθηκαν οι νέες χρεώσεις χρήσης Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για το 2016 (σε ισχύ από 01.02.2016), οι οποίες είναι σημαντικά μειωμένες σε όλες σχεδόν τις κατηγορίες καταναλωτών ή κατ' ελάχιστον, σχετικά σταθεροποιημένες (αποτροπή ή συγκράτηση έντονων μεταβολών) για την περίπτωση των πελατών ΥΤ και ΜΤ με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 13 GWh, σηματοδοτώντας έτσι την ομαλή προσαρμογή των εν λόγω χρεώσεων στις απαιτήσεις του ενωσιακού δικαίου. Το ετήσιο επιτρεπόμενο έσοδο για τη χρήση του ΕΣΜΗΕ μειώθηκε κατά 1,7% σε σχέση με το 2015.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Με την απόφαση ΡΑΕ 453/2015, εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2016 (Ευρώ 203,4 εκατ.) σε συμφωνία με την προγενέστερη απόφαση ΡΑΕ 572/2014 με την οποία είχε εγκριθεί το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254,7 εκατ. για το 2015, Ευρώ 250,2 εκατ. για το 2016 και Ευρώ 261 εκατ. για το 2017.

**ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 455/2015 εγκρίθηκε το Ετήσιο Κόστος καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για τη χρήση του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 στο ποσό των Ευρώ 757,8 εκατ. και Ευρώ 747,4 εκατ. αντίστοιχα. Αναφορικά με τις χρεώσεις χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 παρατηρείται σε όλες τις κατηγορίες πελατών, είτε μείωση (στους πελάτες Μέσης Τάσης) είτε σταθεροποίηση των χρεώσεων, τόσο της ισχύος όσο και της ενέργειας, σε σχέση με το 2015.
- Με ανακοίνωσή του ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, έθεσε υπόψη των ενδιαφερομένων Εκπροσώπων Φορτίου για τη συμμετοχή τους στην Αγορά των ΜΔΝ, ότι από 21.06.2016 ξεκινά το άνοιγμα της Αγοράς που αφορά στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Κρήτης. Ταυτόχρονα εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ οι αναγκαίες μεθοδολογίες για τη λειτουργία της Αγοράς στα ΜΔΝ (Αποφάσεις 46/2016 και 47/2016).

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

- Ανακοινώθηκαν οι νέες χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που θα ισχύσουν κατά το 2016. Η μείωση του απαιτούμενου εσόδου του ΕΤΜΕΑΡ για το 2016 κατά Ευρώ 130 εκατ. οδηγεί σε μεσοσταθμική μείωση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για το 2016 κατά 8,1%, σε σχέση με τις αντίστοιχες χρεώσεις των ετών 2014-2015 (Απόφαση ΡΑΕ 465/2015). Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτοπαραγωγών ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκουν.
- Ψηφίσθηκε επίσης το νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης των ΑΠΕ (Ν. 4414/2016) όπου, μεταξύ άλλων, εισάγεται ρύθμιση για μία νέα πηγή εσόδων ενίσχυσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, μέσω του οποίου αποζημιώνεται η παραγωγή της «πράσινης ενέργειας» (Άρθρο 23). Ειδικότερα, οι προμηθευτές θα κληθούν να καταβάλλουν υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ αποζημίωση για τη διαφορά μεταξύ της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) στη χονδρεμπορική αγορά και της ΟΤΣ που θα διαμορφωνόταν αν δεν εισέρχονταν οι ΑΠΕ στο σύστημα. Το κόστος αυτό θα οριστεί με τρόπο που να μην προκύπτει έλλειμμα στον Ειδικό Λογαριασμό στο τέλος της διετίας 2016-2017, καθώς ο μηδενισμός του ελλείμματος στο τέλος του 2017 αποτελεί μνημονιακή δέσμευση. Συγκεκριμένα, θα επιβάλλεται σταδιακά χρέωση στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται σε 50% της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, για το 2017 στο 75% και για το 2018 και εφεξής στο 100%. Στον ίδιο νόμο ενσωματώθηκε επίσης η απόφαση της ΕΕ 2014/536 για την εφαρμογή παρέκκλισης στα ΜΔΝ.
- Με βάση την Απόφαση 214/2016 και το Ν. 4414/2016 για το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, η ΡΑΕ ανακοίνωσε ότι διατηρείται σταθερό το ύψος του ΕΤΜΕΑΡ ως τις 30 Σεπτεμβρίου 2016 για όλες τις κατηγορίες πελατών, ενώ στη συνέχεια θα προχωρήσει σε επανεξέταση των συντελεστών ΕΤΜΕΑΡ, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.
- Καθορίστηκε ο τρόπος της ετήσιας κατανομής των εσόδων που προέρχονται από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για την περίοδο 2016–2020 (ΦΕΚ Α' 33/27-2-2016) έτσι ώστε :  
(α) Ποσοστό τουλάχιστον 60% των εσόδων να αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.  
(β) Ποσοστό των εσόδων, που θα καθοριστεί με υπουργική απόφαση, θα καλύπτει τις ανάγκες της ενίσχυσης για επιχειρήσεις που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα  
(γ) Ποσοστό των εσόδων, που θα καθοριστεί με υπουργική απόφαση, θα διατίθεται σε φορέα για την πραγματοποίηση έργων εξοικονόμησης ενέργειας.

**ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ**

- Στα πλαίσια του εθνικού στόχου για την εξοικονόμηση ενέργειας, νομοθετήθηκε η παροχή έκπτωσης επί των ρυθμιζόμενων χρεώσεων (ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου διανομής και Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς) ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στα Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα (Α.Ε.Ι.) της Χώρας ως ανταμοιβή για την επίτευξη εξοικονόμησης ενέργειας (Ν. 4386/2016). Στο ίδιο κείμενο δίνονται λεπτομέρειες για τη μεθοδολογία, τον τρόπο εφαρμογής και ανάκτησης της παρεχόμενης έκπτωσης.
- Εγκρίθηκε η προσωρινή μεθοδολογία υπολογισμού Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) (Απόφαση ΡΑΕ 46/31.03.2016) καθώς και η προσωρινή μεθοδολογία Εγγυήσεων Εκπροσώπων Φορτίων (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Απόφαση ΡΑΕ 47/31.03.2016), οι οποίες και θα εφαρμόζονται κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, έως και την έκδοση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Σε συνέχεια της εφαρμογής του Κανονισμού REMIT (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency) στην ελληνική αγορά Η/Ε, ο ΛΑΓΗΕ γνωστοποίησε στους Συμμετέχοντες την υποχρέωση να αναφέρουν ότι οι λεπτομέρειες των συμβάσεων που συνάπτουν για ενεργειακά προϊόντα χονδρικής για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου με φυσική παράδοση στην Ελληνική Επικράτεια και οι οποίες εκτελούνται εκτός οργανωμένων αγορών με τη μορφή Διμερών Συμβάσεων (Bilateral Contracts), θα γίνονται σύμφωνα με το άρθρο 3.1(α) του Εκτελεστικού Κανονισμού.
- Αναπροσαρμόσθηκε το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2016 (Απόφαση ΡΑΕ 41/2016), αναπροσαρμογή που είναι συνδεδεμένη με τη μέση ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή. Λόγω της μείωσης του συγκεκριμένου δείκτη κατά 1,7% το 2015 σε σχέση με το 2014, το προαναφερθέν όριο για το 2016 ορίζεται σε Ευρώ 780.000, έναντι του ποσού των Ευρώ 794.000 που ίσχυε για το 2015.  
Στην ίδια λογική αναπροσαρμόσθηκαν και τα ετήσια αναταποδοτικά τέλη υπέρ της ΡΑΕ που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας (Απόφαση ΡΑΕ 43/2016). Το ποσό που θα επιβληθεί στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ορίστηκε για το 2016 σε Επτά Λεπτά (0,07€) ανά απορροφώμενη MWh. Το αντίστοιχο ποσό που θα επιβληθεί στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται σε Οκτώ Ευρώ και Δύο Λεπτά (8,02€) ανά Mwh μέγιστης καθαρής ισχύος.
- Με τη δημοσίευση του Νόμου 4412/2016 “Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ)”, ενσωματώθηκαν στο εθνικό δίκαιο οι διατάξεις :
  - (α) της Οδηγίας 2014/24/ΕΕ, σχετικά με τις διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων
  - (β) της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ σχετικά με τις προμήθειες φορέων, που δραστηριοποιούνται στους τομείς του ύδατος, της ενέργειας, των μεταφορών και των ταχυδρομικών υπηρεσιών.
- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 223/2016) και τα ποσοστά προσαύξησης διαμορφώνονται ως εξής:
  - (α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς
  - (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και
  - (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε.
- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 224/2016) ως εξής:  
Το ποσοστό προσαύξησης διαμορφώνεται σε 10% επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA), έναντι του ποσοστού 12% που ίσχυε για το τρίτο έτος παροχής της εν λόγω υπηρεσίας.

## 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 2016, 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 2015. 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 28<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2016.

### 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 2015 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2016 ή σε μεταγενέστερες περιόδους.

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

- **ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση): «Παροχές σε εργαζομένους»: (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2015)**  
Η περιορισμένου σκοπού τροποποίηση εφαρμόζεται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και στόχος 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.
- **ΔΠΧΑ 14: «Μεταβατικοί λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**  
Στόχος του ενδιάμεσου αυτού προτύπου είναι η ενίσχυση της συγκρισιμότητας των χρηματοοικονομικών αναφορών των εταιριών που έχουν ρυθμιζόμενες δραστηριότητες. Σε πολλές χώρες υπάρχουν κλάδοι που υπόκεινται σε ειδική ρύθμιση, σύμφωνα με την οποία οι κυβερνητικές αρχές ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριοτήτων οικονομικής οντότητας.
- **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28 (Τροποποιήσεις): «Εταιρίες επενδύσεων: Εφαρμογή της απαλλαγής από την υποχρέωση ενοποίησης» (εφαρμόζεται στις λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**  
Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή της απαλλαγής των εταιριών επενδύσεων και των θυγατρικών τους από την υποχρέωση ενοποίησης.  
Αναλυτικότερα, η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρία που είναι θυγατρική μιας εταιρίας επενδύσεων ακόμα και όταν η εταιρία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία αντί να τις ενοποιεί, με την προϋπόθεση ότι οι οικονομικές καταστάσεις που ετοιμάζει η τελευταία είναι σύμφωνες με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο θυγατρικές, οι οποίες δεν αποτελούν οι ίδιες εταιρίες επενδύσεων και παρέχουν υπηρεσίες υποστήριξης σε μητρική εταιρία επενδύσεων, ενοποιούνται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρίας επενδύσεων επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι για μια οντότητα η οποία δεν είναι η ίδια εταιρία επενδύσεων αλλά έχει συμμετοχή σε συγγενή εταιρία ή κοινοπραξία η οποία είναι εταιρία επενδύσεων, ο επενδυτής μπορεί, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσει την επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρία επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές.
- **ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση): «Από κοινού Συμφωνίες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> 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».
- **ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις): «Πρωτοβουλία Γνωστοποιήσεων» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**  
Τον Δεκέμβριο του 2014, το ΣΔΛΠ προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο 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 που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και στοχεύουν στην επίλυση θεμάτων που αφορούν στις υφιστάμενες απαιτήσεις παρουσίασης και γνωστοποίησης και τη διασφάλιση της ικανότητας άσκησης κρίσης από τις οικονομικές οντότητες κατά την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων.
- **ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 38 (Τροποποιήσεις): «Διευκρίνιση των Επιτρεπτών Μεθόδων Απόσβεσης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**  
Αυτή η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η χρήση μεθόδων βασισμένων στα έσοδα δεν είναι κατάλληλες για τον υπολογισμό των αποσβέσεων ενός περιουσιακού στοιχείου και επίσης διευκρινίζει πως τα έσοδα δεν θεωρούνται κατάλληλη βάση επιμέτρησης της ανάλωσης των οικονομικών οφελών που ενσωματώνονται σε ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο.

### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση): «Ατομικές οικονομικές καταστάσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**

Αυτή η τροποποίηση επιτρέπει στις οικονομικές οντότητες να χρησιμοποιούν την μέθοδο της καθαρής θέσης προκειμένου να λογιστικοποιήσουν τις επενδύσεις σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς στις ατομικές τους οικονομικές καταστάσεις και επίσης ξεκαθαρίζει τον ορισμό των ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

#### **Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2012 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2015)**

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε επτά ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2010-2012 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ.

- **ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών».** Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης» και ορίζει διακριτά τον «όρο απόδοσης» και τον «όρο υπηρεσίας».
- **ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».** Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η υποχρέωση για ενδεχόμενο τίμημα το οποίο πληροί τον ορισμό του χρηματοοικονομικού στοιχείου ταξινομείται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ως στοιχείο της καθαρής θέσης βάσει των ορισμών του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Επίσης, διευκρινίζει πως κάθε ενδεχόμενο τίμημα, χρηματοοικονομικό και μη χρηματοοικονομικό, που δεν είναι στοιχείο της καθαρής θέσης επιμετράτε στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.
- **ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς».** Η τροποποίηση απαιτεί τη γνωστοποίηση των εκτιμήσεων της διοίκησης όσον αφορά την συνάθροιση των λειτουργικών τομέων.
- **ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας».** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το πρότυπο δεν αποκλείει τη δυνατότητα της επιμέτρησης βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων στα ποσά των τιμολογίων σε περιπτώσεις όπου η επίπτωση της προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- **ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια» και ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία».** Και τα δύο πρότυπα τροποποιήθηκαν προκειμένου να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο αντιμετωπίζονται η προ αποσβέσεων λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις όταν μια οικονομική οντότητα ακολουθεί τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.
- **ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών».** Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να συμπεριλάβει ως συνδεδεμένο μέρος μία εταιρία που παρέχει υπηρεσίες βασικού διοικητικού στελέχους στην οικονομική οντότητα ή στην μητρική εταιρία της οικονομικής οντότητας.

#### **Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2014 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016)**

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιγράφουν τις βασικές αλλαγές σε τέσσερα ΔΠΧΑ.

- **ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».** Η τροποποίηση διευκρινίζει πως όταν ένα περιουσιακό στοιχείο (ή ομάδα στοιχείων) αναταξινομείται από «διακρατούμενο προς πώληση» σε «διακρατούμενο προς διανομή», ή το αντίθετο, αυτό δεν αποτελεί αλλαγή στο σχέδιο για πώληση ή διανομή και δεν πρέπει να λογιστικοποιείται σαν αλλαγή.
- **ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις».** Η τροποποίηση προσθέτει συγκεκριμένες οδηγίες προκειμένου να βοηθήσει τη διοίκηση να προσδιορίσει εάν οι όροι μίας συμφωνίας για εξυπηρέτηση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου το οποίο έχει μεταβιβαστεί, συνιστούν συνεχιζόμενη ανάμειξη και διευκρινίζει πως οι επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις που απαιτούνται βάσει της τροποποίησης του ΔΠΧΑ 7 «Γνωστοποιήσεις – Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων» δεν απαιτείται για όλες τις ενδιάμεσες περιόδους, εκτός εάν απαιτείται από το ΔΛΠ 34.
- **ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους».** Η τροποποίηση διευκρινίζει πως, όταν προσδιορίζεται το επιτόκιο προεξόφλησης για τις υποχρεώσεις παροχών προσωπικού μετά την έξοδο από την υπηρεσία, το σημαντικό είναι το νόμισμα στο οποίο παρουσιάζονται οι υποχρεώσεις και όχι η χώρα στην οποία αυτές προκύπτουν.
- **ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά».** Η τροποποίηση διευκρινίζει την έννοια του «πληροφόρηση που γνωστοποιείται οπουδήποτε αλλού στην ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά» που αναφέρεται στο πρότυπο.

### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία δεν είναι υποχρεωτικά για τη λογιστική περίοδο που ξεκίνησε κατά τη 1η Ιανουαρίου 2016. Δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα και ο Όμιλος μελετά την τυχόν επίδρασή τους στις οικονομικές τους καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2018)**  
Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 (2014) αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» που αφορά στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και συμπεριλαμβάνει επίσης ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών που εφαρμόζεται σήμερα. Επιπλέον, αν μια χρηματοοικονομική υποχρέωση έχει ταξινομηθεί (σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9) στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, κάθε αλλαγή στην εύλογη αξία της εν λόγω χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που αποδίδεται σε μεταβολές της πιστωτικού κινδύνου της οικονομικής οντότητας τυπικά θα καταγραφεί στα Λοιπά Συνοδικά Εισοδήματα αντί των αποτελεσμάτων. Το ΔΠΧΑ 9 καθιερώνει επίσης μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο τρέχων μοντέλο του ΔΛΠ 39.  
Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβόλαια με Πελάτες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2018)**  
Το ΔΠΧΑ 15 εκδόθηκε τον Μάιο 2014 και περιλαμβάνει πιο επιτακτικές και ακριβείς απαιτήσεις σε σύγκριση με τα ισχύοντα πρότυπα (ΔΛΠ 18 και ΔΛΠ 11). Σκοπός του προτύπου είναι να παρέχει ένα ενιαίο, κατανοητό μοντέλο αναγνώρισης των εσόδων από όλα τα συμβόλαια με πελάτες ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Περιλαμβάνει τις αρχές που πρέπει να εφαρμόσει μία οικονομική οντότητα για να προσδιορίσει την επιμέτρηση των εσόδων και τη χρονική στιγμή της αναγνώρισής τους. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα θα αναγνωρίσει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίσει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες με την εφαρμογή πέντε σταδίων.
  - Αναγνώριση του συμβολαίου,
  - Αναγνώριση των κριτηρίων επιμέτρησης απόδοσης της υποχρέωσης,
  - Καθορισμό της τιμής της συναλλαγής,
  - Κατανομή της τιμής της συναλλαγής σε κάθε μέρος της υποχρέωσης,
  - Αναγνώριση εσόδου όταν ικανοποιείται κάθε μέρος της υποχρέωσης.Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 15 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 15 δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2019)**  
Το ΔΠΧΑ 16 εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2016 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης.  
Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 16 στις οικονομικές της του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 16 δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση): «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017).**  
Με βάση την τροποποίηση του ΔΛΠ 7 μία εταιρεία καλείται να παρέχει γνωστοποιήσεις οι οποίες βοηθούν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές εκείνων των υποχρεώσεων των οποίων οι ταμειακές ροές ταξινομούνται στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.  
Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των τροποποιήσεων του ΔΛΠ 7 στις οικονομικές του καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 7 δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.



### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση): «Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών περιουσιακών στοιχείων για μη πραγματοποιηθείσες ζημιές» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2017).**  
Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν το λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από χρεόγραφα που επιμετρώνται στην εύλογη αξία.  
Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των τροποποιήσεων του ΔΛΠ 12 στις οικονομικές του καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) “Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών” (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018)**  
Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τη βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και το λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά ή σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ' ολοκλήρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των τροποποιήσεων του ΔΠΧΑ 2 στις οικονομικές του καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε..

### 4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
Τρέχων φόρος εισοδήματος	97.586	73.988	78.172	67.163
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(62.706)	(16.914)	(65.986)	(31.313)
Πρόσθετοι φόροι	526	2.288	526	2.288
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>35.406</b>	<b>59.362</b>	<b>12.712</b>	<b>38.138</b>

Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας καθορίζεται σε ποσοστό 29% και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος σε 100%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. 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».

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Σημειώνεται ότι, 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. Ομοίως, το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων διεξάγει φορολογικό έλεγχο στη θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε για τις διαχειριστικές χρήσεις 2009 και 2010.

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 Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι την 31.12.2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε Ευρώ 916.376. Επί της διαφοράς των Ευρώ 877.932 με τον ισχύοντα, για το 2013, φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προέκυψε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους Ευρώ 228.262. Την 30.09.2015, λόγω της αύξησης του συντελεστή σε 29%, η αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση επαναμετρήθηκε σε Ευρώ 254.600 με τη διαφορά των Ευρώ 26.338 να έχει επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης 2015.

Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους Ευρώ 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του Ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογούν φόρος εισοδήματος επί τις διαφορές του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του Ν.2941/2001 (Ευρώ 589.615) και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος.

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

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

	Εταιρεία	
	30.06.2016	31.12.2015
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	1.350	1.350
	<b>1.130.727</b>	<b>1.130.727</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(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
	30.06.2016	31.12.2015		
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 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

Όπως περιγράφεται στις Σημειώσεις 2 και 13, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εφαρμογής του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4389/2016 (άρθρα 142-149 και 152). Την 30.06.2016, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θεωρεί ότι δε πληρούνται τα κριτήρια των ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» και ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομές Μη-Ταμειακών Περιουσιακών Στοιχείων σε Ιδιοκτήτες» και ως συνέπεια, η επένδυση στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν κατηγοριοποιήθηκε ως διακρατούμενη προς πώληση και προς διανομή αντίστοιχα.

Την 30.06.2016, τα συνοπτικά μεγέθη της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχουν ως εξής:

	<b>01.01 - 30.06.16</b>
Κύκλος εργασιών	141.912
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (ΕΒΙΤΔΑ)	103.343
Κέρδη προ φόρων	55.648
Καθαρά κέρδη περιόδου	39.355

Σημειώνεται επιπλέον ότι, ο ιδιοκτησιακός διαχωρισμός για την περίοδο 01.01- 30.06.2016, θα είχε ως αποτέλεσμα την μείωση του κύκλου εργασιών και του ΕΒΙΤΔΑ του Ομίλου ΔΕΗ κατά Ευρώ 34,8 εκατ. και Ευρώ 102,8 εκατ., αντίστοιχα.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2016 και την 31 Δεκεμβρίου 2015 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.845	2.110	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.877	2.877	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.546	2.389	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.512	1.421	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.549	2.373	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	11.146	11.242	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	22	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	26	28	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	29	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	27	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30	32	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	48	55	221	221
PPC Solar Solutions Α.Ε.	974	976	980	980
	<b>23.658</b>	<b>23.616</b>	<b>1.201</b>	<b>1.201</b>

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.16	31.12.15		
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 ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2016 και την 31 Δεκεμβρίου 2015 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2016		31 Δεκεμβρίου 2015	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	102.973	(691.242)	65.468	(824.137)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	602	-	1.741	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	212.861	(525.291)	89.441	(347.258)
PPC Finance Plc.	-	(6.213)	-	(6.169)
PPC Elektrik	188	(91)	239	(96)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.371)	-	(709)
	<b>316.624</b>	<b>(1.224.208)</b>	<b>156.889</b>	<b>(1.178.369)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	296.856	-	272.163	-
	<b>296.856</b>	<b>-</b>	<b>272.163</b>	<b>-</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2016 και την 30 Ιουνίου 2015 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2016		30 Ιουνίου 2015	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	92.863	(594.465)	58.051	(692.426)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.556	-	1.490	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	533.242	(858.903)	608.003	(955.497)
PPC Finance Plc	-	(18.551)	-	(18.519)
PPC Elektrik	954	(366)	398	(1.428)
PPC Bulgaria JSCO	-	(15.536)	-	-
	<b>628.615</b>	<b>(1.487.821)</b>	<b>667.942</b>	<b>(1.667.870)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	29.718	(2.926)	34.150	(3.082)
	<b>29.718</b>	<b>(2.926)</b>	<b>34.150</b>	<b>(3.082)</b>

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

Κατά την 30.06.2016, 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 30.06.2016 ποσό ύψους Ευρώ 875 το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Κατά την 30.06.2016 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για υφιστάμενα 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»).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	31.12.2015
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	-	53.460	95	8.176
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	122.819	104.282	52.599	67.632
	<b>122.819</b>	<b>157.742</b>	<b>52.694</b>	<b>75.808</b>

  

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2016		31 Δεκεμβρίου 2015	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
	153.187	(47.885)	165.547	(57.891)

  

ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	30 Ιουνίου 2016		30 Ιουνίου 2015	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
	617.389	(961.129)	908.183	(1.315.327)

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 2016 και 2015 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2016	30.06.2015	30.06.2016	30.06.2015
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	181	125	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	27	27	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	20	17	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	46	31	9	4
- Λοιπές παροχές	44	54	44	39
	<b>318</b>	<b>254</b>	<b>82</b>	<b>72</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	316	337	253	280
- Εργοδοτικές εισφορές	86	103	66	83
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>402</b>	<b>440</b>	<b>319</b>	<b>363</b>
	<b>720</b>	<b>694</b>	<b>401</b>	<b>435</b>

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 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Εντός του Α' εξαμήνου 2016 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους Ευρώ 199 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 199 εκατ.) εκ των οποίων ποσό ύψους Ευρώ 50 εκατ. (κατά την 31.12.2015) αφορά βραχυπρόθεσμο όριο Αλληλόχρεου Λογαριασμού και το οποίο αναχρηματοδοτήθηκε τον Φεβρουάριο του 2016, με την άντληση ποσού Ευρώ 65 εκατ. μέσω Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (Revolving Credit Facility), λήξεως 2019.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., μετά την πρώτη άντληση εντός του 2015, ποσού Ευρώ 30 εκατ., άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, εντός του Μαρτίου 2016, επιπλέον ποσό Ευρώ 35 εκατ. για το έργο «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α'», από συνολική γραμμή χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 130 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 30.06.2016 και την 31.12.2015 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
- Τραπεζικά δάνεια	2.291.871	2.320.446	2.103.848	2.167.423
- Ομόλογα πληρωτέα	2.901.382	2.921.078	2.611.280	2.630.976
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(33.179)	(36.563)	(33.179)	(36.563)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>5.160.074</b>	<b>5.204.961</b>	<b>4.681.949</b>	<b>4.761.836</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	187.387	191.491	160.364	164.468
- Ομόλογα πληρωτέα	821.278	530.976	531.166	240.864
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(8.573)	(8.680)	(8.573)	(8.680)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>1.000.092</b>	<b>713.787</b>	<b>682.957</b>	<b>396.652</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>4.159.982</b>	<b>4.491.174</b>	<b>3.998.992</b>	<b>4.365.184</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	77.016	127.016	30.000	80.000
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>5.237.090</b>	<b>5.331.977</b>	<b>4.711.949</b>	<b>4.841.836</b>

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Την 30 Ιουνίου 2016, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC-» με αρνητική προοπτική και «C» αντίστοιχα. Σημειώνεται ότι η ICAP τον Ιούλιο 2016 μείωσε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ κατά μία βαθμίδα σε «D» .

**10. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ**

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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.429.184	13.590.247	13.429.184	13.590.247
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.772.559	1.844.208	1.772.559	1.844.208
Δεσμευμένες καταθέσεις	118.145	127.842	118.145	127.842
Χρηματικά διαθέσιμα	574.567	451.670	574.567	451.670
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.160.074	5.204.961	5.054.875	5.105.970
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.651.427	1.848.740	1.651.427	1.848.740
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	77.016	127.016	77.016	127.016

Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2016	31.12.2015	30.06.2016	31.12.2015
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.528.057	11.751.414	11.528.057	11.751.414
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.635.390	1.699.805	1.635.390	1.699.805
Δεσμευμένες καταθέσεις	118.145	127.842	118.145	127.842
Χρηματικά διαθέσιμα	259.674	197.592	259.674	197.592
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.681.949	4.761.836	4.576.750	4.662.845
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.596.773	1.830.239	1.596.773	1.830.239
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	80.000	30.000	80.000

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 εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει 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.

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

Την 30 Ιουνίου 2016, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2016	31.12.2015	
<b>Όμιλος</b>			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.272	316	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	-	689	Επίπεδο 2
<b>Εταιρεία</b>			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2.085	316	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	-	689	Επίπεδο 2



## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

### 11.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

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

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

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

### 11.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2016, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.650 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 589 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 43 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**  
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 212 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ**  
Έως την 30 Ιουνίου 2016, 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 87,7 εκατ. εκ το οποίων εκκρεμούν τρεις (3) αγωγές για συνολικό ποσό Ευρώ 7 εκατ.
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 ποσό των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή 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 (βλ. ομοίως ΑΠ 1767/2014, 299 και 805/2015) και της υπ' αριθ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**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 έκδοση της απόφασης. Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλλει 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. 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 (μια εξ' αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Proposal ή «RFP») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. το 2014 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. Με τις με αρ. 1745/2016 και 1746/2016 αποφάσεις της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας απερρίφθησαν και οι δύο αιτήσεις ακύρωσης.

Σημειώνεται στο σημείο αυτό, ότι πέραν των ως άνω αιτήσεων ακύρωσης, εκκρεμεί επίσης στα πολιτικά δικαστήρια (ΠΠρΑθ) συναφής αγωγή, με αρχική δικάσιμο 10.01.2018 (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.

**8. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RfBO) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 24% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Έχει ασκηθεί ενώπιον του ΣτΕ μία αίτηση ακύρωσης κατά της πρόσκλησης υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Binding Offer ή «RfBO») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. το 2016 για πώληση ποσοστού 24% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την αίτηση άσκησε η Γενική Ομοσπονδία Προσωπικού Κλάδου Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΓΕΝΟΠ/ΚΗΕ). Δεν έχει ακόμη οριστεί εισηγητής στην υπόθεση ούτε προσδιοριστεί δικάσιμος.

**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 καταβάλλει 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 καταβάλλει 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 προτίθεται να ασκήσει, εφόσον απαιτηθεί, ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

Από την πλευρά της η επιχείρηση έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο τον οχλεί να καταβάλει ποσό συνολικού ύψους Ευρώ 14 εκατ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί σε τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015. Επί της εξώδικης αυτής όχλησης δεν έχει, προς ώρας, απαντήσει ο ΑΔΜΗΕ.

## **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **10. Αγωγή Δήμου Κερατσινίου κατά ΔΕΗ Α.Ε.**

Ο Δήμος Κερατσινίου με την από 19.03.2014 αγωγή του, η οποία (μετά από διάφορες αναβολές και ματαιώσεις) δικάζεται ενώπιον του Πολ. Πρωτ. Πειραιά στις 19.10.2016, ζητάει να επιδικασθεί κατά της επιχείρησης το ποσό Ευρώ 62.616, διότι όπως ισχυρίζεται η τελευταία (ΔΕΗ) δεν τήρησε τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από την υπ'αρ. 231/1996 απόφασης του Δ.Σ. της, που επικύρωσε το Πρωτόκολλο Συνεργασίας μεταξύ Δήμου, ΥΠΑΝ και ΥΠΕΧΩΔΕ, και προέβλεπε αφενός να του (προς το Δήμο από ΔΕΗ) μεταβιβασθεί έκταση 41.744 τ.μ. και αφετέρου να σταματήσει να λειτουργεί ο Σταθμός ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου στο Κερατσίνι από τον Ιούλιο 2006. Σημειώνεται ότι, η άνω αγωγή εντάσσεται στο ίδιο πλαίσιο με δύο διεκδικητικές αγωγές που άσκησε η ΔΕΗ κατά του ως άνω Δήμου ενώπιον του Πολ. Πρωτ. Πειραιά, ήτοι, τις με αριθμό κατάθ. 1220/2005 & 1221/2005, με τις οποίες ζητάει να επιδικασθούν κατά του Δήμου Κερατσινίου τα ποσά των Ευρώ 17.770 και Ευρώ 479, αντίστοιχα, ως αποζημίωση για καταπατηθείσες εκτάσεις της επιχείρησης. Επί αυτών των αγωγών ήδη εκδόθηκε η προδικαστική απόφαση με αριθμό 5883 / 2013 του Πολ. Πρωτ. Πειραιά, η οποία έκανε κατ'αρχήν δεκτά τα αιτήματα της ΔΕΗ και διόρισε πραγματογνώμονα για τη σύνταξη πραγματογνωμοσύνης, ο οποίος ορκίστηκε, μετά από αναβολή, στις 23.09.2016.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2016 ανέρχεται σε Ευρώ 201 εκατ. και Ευρώ 123 εκατ., αντίστοιχα (30.06.2015: Ευρώ 164 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 110 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 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 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.

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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 ορίσθηκε 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 ανταποδοτικά 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 ζημία, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίσθηκε 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). Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε η με αριθ. 634/2016 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ κατά της απόφασης με αριθμό 1/2013 της διαιτησίας στη ΡΑΕ και κατά της ΑτΕ. Κατά της απόφασης του Εφετείου χωρεί αίτηση αναίρεσης στον Άρειο Πάγο και η ΔΕΗ διερευνά το ενδεχόμενο άσκησης της.  
Όσον αφορά την καταγγελία της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η Επιτροπή με επιστολή της, 12<sup>ης</sup> Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία  
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 ανταποκρινόταν 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. Η ΔΕΗ υπέβαλε σχετικό υπόμνημα ενώπιον του ΓενΔΕΕ. Ακολούθως το ΓενΔΕΕ εξέδωσε διάταξη με την οποία τερμάτισε τη διαδικασία στην Υπόθεση T-639/14. Η ΔΕΗ προέβη στην άσκηση αναίρεσης (22 Απριλίου 2016) κατά της Διάταξης (Υπόθεση C-228/16 P) ενώπιον του Δικαστηρίου της ΕΕ. 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)]. Εκκρεμεί ο ορισμός δικασίμου.
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 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης
3. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μη αποδεχόμενη τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ προέβαινε 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, απέρριψε όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της είχαν 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 αποδέχονταν 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 υπακούουν 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.

**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (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 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 ανέστειλε τη 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 ζήτησε 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. Τελικώς η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα μετ' αναβολή την 25.9.2015 και ακολούθως την 14.10.2015 και η ΕΑ χορήγησε στη ΔΕΗ προθεσμία προς υποβολή πρότασης δεσμεύσεων εκ μέρους της στο πλαίσιο της διάταξης της παρ. 6 του άρθρου 25 του Ν. 3959/2011.

Μετά τη διεξαγωγή προφορικής συζήτησης της υπόθεσης την 15.10.2015, η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ θα προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία έχει αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και την ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τις από 2.1.2015 και από 19.1.2015 εξωδίκους δηλώσεις της ΔΕΗ και β) θα συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, το δε θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, θα αποτελέσει αντικείμενο άμεσης διαπραγματεύσεως μεταξύ των μερών ή της κατ' άλλο τρόπο επίλυσης της διαφοράς. Οι διαπραγματεύσεις θα πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) μηνών από την ημερομηνία αποδοχής των δεσμεύσεων από την ΕΑ, η οποία έχει παραταθεί έως την 31.5.2016. Εν τω μεταξύ η ΔΕΗ θα απέχει από την υιοθέτηση, και εν γένει λήψη αντίστοιχων μέτρων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, προέβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΤΕ. Ακολούθως έλαβαν χώρα διαπραγματεύσεις μεταξύ των μερών, χορηγήθηκε δε δύο φορές παράταση του τρίμηνου εντός του οποίου τα μέρη θα έπρεπε να έχουν ολοκληρώσει τις διαπραγματεύσεις μεταξύ τους, με διαδοχικές αποφάσεις της Επιτροπής Ανταγωνισμού, αρχικά έως την 31.5.2016 και στη συνέχεια έως την 8η Ιουλίου 2016. Το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14<sup>η</sup> Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ της 11.7.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.9.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 5.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιλαμβάνεται το υπόψη θέμα.

**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 αναγνωρισθεί 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.

**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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 όφειλε 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 όφειλε 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 αποφάσεως 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.

**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<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6<sup>ο</sup> Τμήμα του ΓενΔΕΕ (Υποθέσεις T-169/08 και T-421/09) υπέρ της ΔΕΗ.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANΩNYMH ETAIPEIA ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναίρεσεως της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20<sup>ης</sup> 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 αναίρεσης 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 να 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 ενώπιόν του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο.

Το ΓενΔΕΕ προ της συζητήσεως της υπόθεσης ζήτησε από τα μέρη να απαντήσουν σε Ερωτήσεις που απέστειλε τον Φεβρουάριο 2016. Τα διάδικα μέρη υπέβαλαν προς το Δικαστήριο σχετικές έγγραφες απαντήσεις. Την 8-3-2016 συζητήθηκαν ενώπιον του ΓενΔΕΕ, τόσο η Υπόθεση T-169/08 RENV, στην οποία διάδικοι είναι αφενός η ΔΕΗ ως *προσφεύγουσα* και η Ελληνική Δημοκρατία ως παρεμβαίνουσα υπέρ της ΔΕΗ και αφετέρου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι "Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.", "Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. (H.E. & D. S. A.)" ως *παρεμβαίνουσες υπέρ τη Επιτροπής* και οι "ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.", "PROTERGIA Α.Ε." και "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε." ως *παρεμβαίνουσες κατ' αναίρεση*, όσο και η υπόθεση T-421/09 RENV μεταξύ των αυτών διαδικων (αλλά άνευ παρεμβαίνόντων). Αναμένεται η έκδοση αποφάσεων του ΓενΔΕΕ.

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### 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 θεωρούσε 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 αμφισβητήθηκε δικαστικώς. Συγκεκριμένα, είχε 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. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας είχε εκδώσει 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.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ είχε ασκήσει 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 μετ'αναβολή για τη δικάσιμο της 7.6.2017. Η υπόθεση αυτή εξαρτάτο από την απόφαση του ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

Η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της από το 2014 πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Το Σεπτέμβριο 2016, με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

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. Η αγωγή είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 25.5.2016.

Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας. Η προσεπικλήση αυτή του ΛΑΓΗΕ κατά της ΔΕΗ για τη συμμετοχή της τελευταίας στη δίκη της EIpEdison κατά του ΛΑΓΗΕ επρόκειτο να συνεκδικαστεί με την κύρια δίκη κατά τη δικάσιμο της 25.5.2016. Η αυτοτελής πρόσθετη παρέμβαση που είχε ασκηθεί από τη ΔΕΗ με δικάσιμο 30.3.2016 έλαβε αναβολή και θα συνεκδικαζόταν λόγω συνάφειας με την παραπάνω κύρια δίκη και προσεπικλήση του ΛΑΓΗΕ στις 25.5.2016. Οι εν λόγω υποθέσεις ματαιώθηκαν, και πιο συγκεκριμένα, μετά από πρωτοβουλία της EIpEdison, που είναι και η αρχικώς ενάγουσα, και κατόπιν συναίνεσης του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Αντίστοιχες αγωγές για την απόδοση ποσών εκ της συμμετοχής των εταιρειών τους στον ΗΕΠ έχουν ασκήσει κατά του ΛΑΓΗΕ οι εταιρείες «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ» και «PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΕ» αιτούμενες ποσά 14,3 εκ ευρώ και 3,8 εκ αντίστοιχα.

Με προσεπικλήσεις του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στις προαναφερόμενες δίκες ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας. Οι προσεπικλήσεις αυτές του ΛΑΓΗΕ κατά της ΔΕΗ για τη συμμετοχή της τελευταίας στις δίκες της ΗΡΩΝ ΙΙ και της PROTERGIA κατά του ΛΑΓΗΕ πρόκειται να συνεκδικαστούν με τις κύριες δίκες μετ' αναβολής κατά τη δικάσιμο της 3.5.2017 και 28.4.2017 αντίστοιχα.

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (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 10 εκατ. έως Ευρώ 16 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 80 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 5 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 συμψηφισμών 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. Με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας η ΔΕΗ δεν δύναται πλέον να συμψηφίζει χρεοπιστώσεις υπό τις ταυτόχρονες ιδιότητές της ως παραγωγού και προμηθευτή σε σχέση με την ενέργεια που έχει παραχθεί από Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

### **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 εγγέουν 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 συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 22.09.2016 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

## 11.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

### 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.



**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. 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. 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 (νυν ΥΠΕΝ), από την οποία έχουν προωθηθεί οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ.

Η ΔΙΠΑ προχώρησε σε αποστολή της Μ.Π.Ε. στους αρμόδιους Φορείς για διαβούλευση. Η Περιφέρεια Θεσσαλίας και η Δ/ση Υδάτων Δυτικής Ελλάδας της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πελοποννήσου, Δυτικής Ελλάδας και Ιονίου έχουν γνωμοδοτήσει θετικά για τη Μ.Π.Ε.

Εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2016.

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 πρώτου εξαμήνου του 2019.

Την 30.06.2016, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 281 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 122 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου.

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 τότε 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. Η ΚΥΑ για το ΜΕΣΜΕ εκδόθηκε τον Αύγουστο του 2015 (ΚΥΑ 34062/957/Ε1032017/2015). 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 2011 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, η οποία είναι σε εξέλιξη, γίνεται στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και συντονίζεται από το ΕΙΡΡPCB (European IPPC Bureau). Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου που αναμένεται εντός του 2016 ή τις αρχές του 2017, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.

#### 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

3. Την 28<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25<sup>ης</sup> Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MWth και μικρότερη από 50 MWth. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO<sub>2</sub>), οξειδίων του Αζώτου (NO<sub>x</sub>) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας. Οι προβλέψεις της νέας Οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Ενδεικτικά αναφέρουμε, ότι μεγάλα έργα, όπως οι διασυνδέσεις των νησιών, θα πρέπει να προγραμματιστούν και να εκτελεσθούν με τρόπο, ώστε να καλύπτουν πλήρως τις ανάγκες όλων των νησιών σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ οι τυχόν εναπομείναντες μονάδες παραγωγής να λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και να μην υπερβαίνουν τις 500 ώρες λειτουργίας ετησίως.
4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων 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 γινόταν τα προηγούμενα έτη η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος. Με το υπ' αριθμ. 37244/05.06.2015 συμβόλαιο μεταβίβασης ακινήτων, που έχει νόμιμα μεταγραφεί, η ΔΕΗ μεταβίβασε κατά πλήρη κυριότητα, το Χώρο Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, που ευρίσκεται στο Ορυχείο Καρδιάς του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. Από την ημερομηνία υπογραφής του συμβολαίου, η ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. είναι πλέον αρμόδια για τη Διαχείριση του Χώρου κι έχει την ευθύνη αυτού.
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**

Τον Μάρτιο και τον 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 τότε 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Τον Νοέμβριο του 2015 ανακλήθηκε η άδεια του ΑΗΣ ΛΚΔΜ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας της μονάδας, με αποτέλεσμα οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης να είναι πλέον 30.

## **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Την 31 Μαρτίου 2016 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2015 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2015 ανήλθαν σε 34,3 εκατ. τόνοι CO<sub>2</sub>.

### **Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO<sub>2</sub>)**

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 CO<sub>2</sub> των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2015, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2015 έως 31.12.2015 ανέρχεται σε 34,3 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2015 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 87,2 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το 2016, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2016 – 30.06.2016 ανέρχεται σε 12,4 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2016 έως και 31.12.2016, εκτιμάται σε 16,3 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2016 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2017, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2016 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα πρέπει να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2016 έως 31.12.2016 ανέρχεται σε 28,7 εκατ. τόνους.

### **11.4 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, η ΔΕΗ κατέβαλε στον Ανάδοχο την πρώτη προκαταβολή ύψους Ευρώ 198 εκατ. έναντι Εγγυητικής Επιστολής Προκαταβολής για ποσό ίσο με Ευρώ 227 εκατ., που κατέθεσε 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 και την υπογραφή σχετικού Πρωτοκόλλου για την ανεμπόδιστη πρόσβαση στο Εργοτάξιο και στις αναγκαίες παροχές (νερό, ηλεκτρικό ρεύμα). Το εν λόγω πρωτόκολλο υπογράφηκε στις 24.11.2015. Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες στο εργοτάξιο. Επίσης είναι σε εξέλιξη η εξέταση από τη ΔΕΗ του πρόσφατα υποβληθέντος, από τον Ανάδοχο, επικαιροποιημένου χρονοδιαγράμματος του δεύτερου Σταδίου υλοποίησης του Έργου.

Σε συνέχεια του αιτήματος του Αναδόχου για τη χορήγηση της δεύτερης προβλεπόμενης προκαταβολής, ύψους Ευρώ 198 εκατ., και της προσκόμισης των σχετικών Εγγυητικών Επιστολών για ποσό Ευρώ 227 εκατ. κατά τα συμβατικά προβλεπόμενα, καταβλήθηκε στον Ανάδοχο η υπόψη δεύτερη προκαταβολή τον Αύγουστο 2016.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2016 ανέρχεται σε Ευρώ 340 εκατ.

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

Είναι σε πλήρη εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού καθώς και οι εργασίες εγκατάστασης των μηχανών και του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2016 ανέρχεται σε Ευρώ 131 εκατ.

#### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW**

Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία στις 27.01.2016. Η Εμπορική Λειτουργία της Μονάδας έληξε στις 09.06.2016. Πρόσφατα, εκτελέστηκαν δοκιμές απόδοσης της Μονάδας και αναμένεται η υποβολή από το Τρίτο Μέρος της έκθεσης αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2016 ανέρχεται σε Ευρώ 513 εκατ.

## **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **11.5 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 διετάχθη 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. 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. Τον Οκτώβριο του 2015 ο Ανάδοχος ξεκίνησε την διαδικασία ανέγερσης των Α/Γ, η οποία παρουσιάζει καθυστερήσεις λόγω των γνωστών αντιδράσεων μέρους της τοπικής κοινωνίας.

#### **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 2017.

#### **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 Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας αποφάσισε να μην προχωρήσει στην υπογραφή των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΝ.

#### **Αδειοδότηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη**

Τον Νοέμβριο 2015 εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ, τροποποιήσεις αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τρία νέα Αιολικά Πάρκα στη Ροδόπη συνολικής ισχύος 122,5 MW και προϋπολογισμού 155,2 εκατ. Ευρώ.

#### **Μεταβίβαση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Αιολικό Πάρκο στο Βορεινό Πέλλας**

Την 14.07.2016, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., προχώρησε στην εξαγορά από την εταιρεία ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε., στην οποία είναι μέτοχος σε ποσοστό 49%, της Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του Αιολικού Πάρκου Φιδόπετρας ισχύος 14 MW.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου**

Στις 15 Απριλίου 2016, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή Διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ονομαστικής ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό Ευρώ 6,4 εκατ. Η κατάθεση προσφορών έγινε την 28.06.2016. Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη.

### **11.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

- **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 διασυνδετικών 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.

Επίσης εκδόθηκε στις 29.03.2016 τροποποίηση της ΕΠΟ του ΚΥΤ Μεγαλόπολης, που αφορά την επέκταση του ΚΥΤ για την εγκατάσταση των πηνίων αντιστάθμισης της εναέριας Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πάτρας – ΚΥΤ Μεγαλόπολης.

Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23.05.2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΕΝ) 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. Για την κάμψη των αντιρρήσεων έχει κατατεθεί τροποποιητική της ΕΠΟ τόσο για την Γ.Μ. 400kV Σύστημα (Αθήνα – Αχελώος) – Σ/Ζ Αντιρρίου – ΚΥΤ Πατρών, όσο και για την Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πάτρας – ΚΥΤ Μεγαλόπολης στις 06.08.2015 και 19.10.2015, αντίστοιχα στην ΔΙ.Π.Α / ΥΠΕΝ. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για την συντόμευση της υλοποίησης του έργου.

**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **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 τους στο σύνολο των διαδρόμων ήτοι Σύρου-Μυκόνου, Σύρου – Τήνου, Σύρου – Λαυρίου και Σύρου - Πάρου. Έχει επίσης εγκατασταθεί και το υπόγειο καλώδιο επί της Τήνου. Επίσης, έχουν ξεκινήσει και οι Εργασίες Πολιτικού Μηχανικού (ΕΠΜ) στον Υ/Σ GIS Σύρου και στον Υ/Σ GIS Πάρου καθώς και τον σταθμό ζεύξης GIS Λαυρίου καθώς και στον Υ/Σ Μυκόνου υπό την στενή όμως παρακολούθηση της Αρχαιολογικής Υπηρεσίας Κυκλάδων. Το συνολικό έργο είχε προγραμματισθεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016 αν και ήδη παρατηρούνται καθυστερήσεις στα ΕΠΜ, που οδηγούν το πέρας του έργου προς το τέλος του Α' εξαμήνου του 2017.
- **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 κύριας διασύνδεσης (Σ.Ρ) μέσα στην επόμενη δεκαετία και της διασύνδεσης "εξοικονόμησης" (Ε.Ρ) προς το τέλος του 2019. Στη βάση του πιο πάνω πλαισίου, έχει εκπονηθεί για την κύρια διασύνδεση (Σ.Ρ) προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Παράλληλα, ερευνήθηκαν και υποδείχθηκαν αρκετές θέσεις προσαιγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη χωρίς όμως να τύχουν αποδοχής από πλευράς των τοπικών αρχών της Κρήτης. Η Περιφέρεια Κρήτης και άλλοι τοπικοί παράγοντες, υπέδειξαν τη θέση Κορακιά στα όρια των νομών Ηρακλείου-Ρεθύμνου ως επιθυμητή θέση και η οποία έχει γίνει αποδεκτή από τον ΑΔΜΗΕ ως θέση προσαιγιάλωσης των υποβρυχίων καλωδίων καθώς και για τη δημιουργία λιμνοθάλασσας. Έχει δε γίνει έρευνα για τον χώρο εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής και ο πλέον ενδεδειγμένος χώρος ορίζεται χώρος άγονης γης μεταξύ Δαμάστας και Μαράθου.  
Η διαδρομή και η οριστικοποίηση των απαιτούμενων έργων για την διασύνδεση "εξοικονόμησης" (Ε.Ρ) έχουν ολοκληρωθεί. Η διασύνδεση αυτή θα συνδέσει τον Υ/Σ Μολάων με τον Υ/Σ Χανίων μέσω εναέριας και υπόγειας ΓΜ καθώς και με δυο (2) υποβρύχια καλώδια Ε.Ρ, 150 kV, συνολικής ισχύος 400 MVA από Νοτιότερο άκρο του Ακρωτηρίου Μαλέα έως την Ραβδούχα, Κόλπο Κισσάμου Χανίων.  
Επιλέχθηκε ο ανάδοχος για την εκπόνηση της ΜΠΕ και υπογράφηκε η σύμβαση το Μάιο 2016.
- **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.

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

Από τις 9 Φεβρουαρίου έως τις 9 Μαρτίου 2016 ο ΑΔΜΗΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 8/03.02.2016 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2017 – 2026. Στη συνέχεια και αφού έλαβε υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλλε στις 26.04.2016 το Σχέδιο ΔΠΑ 2017 – 2026 στη ΡΑΕ προς έγκριση. Η ΡΑΕ με την απόφαση 280/04.08.16, ενέκρινε το ΔΠΑ 2017-2026.

**Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2016.**

Με την υπ' αριθμόν 425/2015 (Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2016 (ΦΕΚ 2559-2015)) απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 60,1 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 2016. Με την ίδια απόφαση καθόρισε το ανώτατο ποσό που προέρχεται από τα έσοδα από τον επιμερισμό της διασύνδεσης, το οποίο λαμβάνει υπόψη της η ΡΑΕ όταν εγκρίνει το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ σε Ευρώ 61 εκατ.

## **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **11.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ**

#### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ – ΔΕΠΑ**

Την 08.09.2016 η ΔΕΗ και η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου ΑΕ (ΔΕΠΑ) προχώρησαν στην υπογραφή μνημονίου συνεργασίας σύμφωνα με το οποίο θα εξετάσουν από κοινού τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην τροφοδοσία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με υδροποιημένο φυσικό αέριο, σε συνδυασμό με την ανάπτυξη συστημάτων διανομής φυσικού αερίου σε γεινιάζουσες ή/και περιοχές απομακρυσμένες από το σύστημα φυσικού αερίου, καθώς και στην παροχή συνδυασμένων ενεργειακών προϊόντων σε τοπικό επίπεδο. Αρχικά η δυνατότητα συνεργασίας θα εξεταστεί στην Κρήτη, Ρόδο, Πάτρα, Λέσβο και Σάμο, ενώ μπορεί να επεκταθεί και σε άλλες περιοχές.

#### **Μνημόνιο Κατανόησης μεταξύ ΔΕΗ και CMEC**

Την 14.09.2016 η ΔΕΗ και η κινέζικη εταιρεία China Machinery Engineering Corporation (CMEC) προχώρησαν στην υπογραφή Μνημονίου Κατανόησης, σύμφωνα με το οποίο η CMEC θα εξετάσει τη συμμετοχή της, από κοινού με τη ΔΕΗ, σε εταιρικό σχήμα το οποίο αναλάβει την κατασκευή και λειτουργία της ήδη αδειοδοτημένης λιγνιτικής μονάδας παραγωγής Μελίτη II, τη λειτουργία της υφιστάμενης μονάδας Μελίτη I, καθώς και την ανάπτυξη και εκμετάλλευση ορυχείων λιγνίτη της περιοχής Μελίτης - Φλώρινας. Στο κοινό σχήμα σχεδιάζεται να συμμετάσχουν και ιδιώτες παραχωρησιούχοι – κάτοχοι αδειών εκμετάλλευσης ορυχείων λιγνίτη της περιοχής. Η συμμετοχή του καθενός εκ των συμμετεχόντων θα είναι αναλογική με την αξία των εισφορών του στο κοινό εταιρικό σχήμα.

#### **Απόφαση για σύσταση θυγατρικής εταιρείας στην Αλβανία**

Τον Σεπτέμβριο 2016, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας στην Αλβανία, με την επωνυμία PPC Albania, με έδρα τα Τίρανα, στην οποία θα κατέχει το 100% των μετοχών και με αντικείμενο την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, με αρχικό μετοχικό κεφάλαιο Ευρώ 150.

#### **Συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο Διαγωνισμό παραχώρησης του συγκροτήματος ΥΗΣ Menzelet και Kilavuzlu στην Τουρκία**

Τον Σεπτέμβριο 2016, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την έγκριση της διενέργειας του νομικού και οικονομικού ελέγχου (due diligence) των εγγράφων του Διαγωνισμού παραχώρησης των ΥΗΣ Menzelet και Kilavuzlu στην Τουρκία από τη ΔΕΗ Α.Ε. και την 100% θυγατρική εμπορική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. στην Τουρκία με επωνυμία PPC Elektrik Tedarik ve Ticaret Anonim Sirketi

#### **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 τα έτη 2015 και 2016 σε αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας σύμφωνα με τις πραγματικές της ανάγκες.

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. Οι διαπραγματεύσεις των Μερών για τη διευθέτηση της ως άνω εκκρεμότητας βρίσκονται σε τελικό στάδιο.

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 (2012-2015).

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 και σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ. Το εν λόγω σχέδιο θα εξετασθεί υπό το φως των τελικών ρυθμίσεων που θα προκύψουν από την νέα, ήδη υπό διαβούλευση, τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ καθώς και των νέων Τιμολογίων Χρήσης του ΕΣΦΑ.

#### **Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Σε υλοποίηση του πορίσματος ελέγχου της ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) αναφορικά με τον ΕΦΚ ιδιοκατανάλωσης Η/Ε των σταθμών παραγωγής, η Μητρική Εταιρεία συνυπολογίζει στις μηνιαίες αποδόσεις της και καταβάλει με επιφύλαξη τον αντίστοιχο φόρο, προσφεύγοντας ταυτόχρονα στα Διοικητικά Δικαστήρια. Η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσει να καταβάλει με επιφύλαξη τον ΕΦΚ ιδιοκαταναλώσεων μέχρι της τελικής διευθέτησης του θέματος από τη Δικαιοσύνη.

## **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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

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.

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 που εργάζεται στον Όμιλο υπερβαίνει 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.

## **12. 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 αρχικά 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, επετεύχθη 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 ΚΠολΔ, 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 1.7.2010 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) την 25.6.2015. Κατά την ίδια ημερομηνία υπεγράφη και η σύμβαση προμήθειας Η/Ε.

## **12.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Πέραν των ανωτέρω, αρχικά εκτιμήθηκε ότι με τον ορισμό της νέας Διοίκησης της ΛΑΡΚΟ θα ήταν 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.

Στις 5.11.2015 με σχετική επιστολή, εκλήθη η Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως τις 20.11.2015, να προχωρήσει στην τακτοποίηση των οφειλών της για το διάστημα καταναλώσεων από 01.01.2014 – 31.08.2015. Επειδή η Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ δεν τακτοποίησε έως 20.11.2015 τις οφειλές της, η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη επιστολή προς Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ και ΑΔΜΗΕ στην οποία δόθηκε στον ΑΔΜΗΕ εντολή απενεργοποίησης του μετρητή φορτίου των εγκαταστάσεων της Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ, τάσσοντας της παράλληλα κάποια μικρή προθεσμία για την τακτοποίηση των οφειλών της. Εντωμεταξύ τον Δεκέμβριο του 2015 συγκροτήθηκε σε σώμα το Διαιτητικό Δικαστήριο και είναι σε εξέλιξη η Διαιτησία για τον καθορισμό της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01.07.2010-31.12.2013 και της συναρτώμενης με αυτό διευθέτησης των σχετικών οφειλών της ΛΑΡΚΟ προς τη ΔΕΗ. Το Διαιτητικό Δικαστήριο μετά από διάσκεψη, αποφάσισε να παρατείνει την προθεσμία εκδόσεως της αποφάσεως μέχρι την 31η Οκτωβρίου 2016. Κατόπιν λήψεως σχετικής άδειας από το δικηγορικό Σύλλογο Αθηνών εκ μέρους των πληρεξουσίων της ΛΑΡΚΟ, το Διαιτητικό Δικαστήριο όρισε νέες προθεσμίες σχετικά με τις διαδικαστικές πράξεις των διαδίκων μερών (ενδεικτικά υποβολής των υπομνημάτων την 27η Απριλίου 2016).

Επιπροσθέτως, σημειώνεται ότι μεταξύ ΔΕΗ και ΣΟΒΕΛ και ΣΙΔΕΝΟΡ υφίστατο εριζόμενο ζήτημα σχετικά με την αύξηση ποσοστού δέκα (10%) τοις εκατό επί του τιμολογίου της Δ.Ε.Η. Α.Ε., η οποία πραγματοποιήθηκε στις 1.7.2008 στους πελάτες Υψηλής Τάσης της ΔΕΗ και συνακόλουθα ως προς τα οφειλόμενα ποσά εκ μέρους των υπόψη εταιρειών όσον αφορά την υπόψη αύξηση. Ακολούθως τα μέρη, συμφώνησαν να ρυθμίσουν πλήρως και οριστικώς την υπόψη διαφορά μέσω διαδικασίας διαιτησίας ενώπιον Διαιτητικού Δικαστηρίου, αποτελούμενου από τρεις (3) διαιτητές, και σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 873 επ. ΚΠολΔ. Κατόπιν διεξαγωγής της υπόψη διαιτητικής διαδικασίας, εκδόθηκε (Ιανουάριος 2016) η σχετική διαιτητική απόφαση, με την οποία το Διαιτητικό Δικαστήριο προσδιόρισε το ύψος της σχετικής αύξησης για το χρονικό διάστημα από 1.7.2008 έως 31.12.2013, σε συγκεκριμένο ποσοστό επί του ισχύοντος την 30.6.2008 Τιμολογίου Α 150 υποχρεώνοντας τα μέρη να καταβάλουν, σε εφαρμογή της απόφασης τα σχετικώς οφειλόμενα ποσά.

### **Νέα Τιμολογιακή Πολιτική Μέσης και Χαμηλής Τάσης**

Τον Αύγουστο του 2015 εγκρίθηκε η νέα τιμολογιακή πολιτική της επιχείρησης για τους καταναλωτές της Μέσης και Χαμηλής τάσης. Η νέα εμπορική πολιτική της ΔΕΗ ακολουθεί τις σύγχρονες τάσεις στη λιανική αγορά και σχεδιάστηκε με τέτοιο τρόπο ώστε να ανταποκρίνεται στις ανάγκες των καταναλωτών μέσα από τη νέα εκπαιδευτική πολιτική. Επιπλέον εγκαινιάζει ένα πρόγραμμα επιβράβευσης για τους συνεπείς, στην εξόφληση των λογαριασμών τους, οικιακούς καταναλωτές. Συγκεκριμένα:

#### **α) Δημιουργία Νέου Εταιρικού Τιμολογίου**

Η ΔΕΗ σχεδίασε ένα νέο τιμολογιακό προϊόν με την ονομασία «Εταιρικό Τιμολόγιο - Corporate» με ιδιαίτερα ανταγωνιστικές χρεώσεις που προσφέρεται σε μεγάλο μεγέθους επιχειρήσεις και Ομίλους (με συνολική ετήσια κατανάλωση ίση ή μεγαλύτερη των 10 GWh) που έχουν πανελλαδικά πολλά και διαφορετικά σημεία εξυπηρέτησης των πελατών τους (100 ή περισσότερες παροχές) στη Μέση και Χαμηλή Τάση. Το νέο «Εταιρικό Τιμολόγιο – Corporate» τέθηκε σε ισχύ για καταναλώσεις από την 1η Σεπτεμβρίου 2015.

#### **β) Πελάτες Μέσης Τάσης**

- Επέκταση των ιδιαίτερα ανταγωνιστικών τιμολογίων ΒΜ1 και ΒΜ2 που αφορούν μεγάλες εμπορικές και βιομηχανικές επιχειρήσεις με ετήσιες καταναλώσεις ανά παροχή άνω των 13GWh και στις παροχές με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 10GWh και
- Μείωση των υπόλοιπων τιμολογίων ΒΓ,ΒΥ και ΒΧ

#### **γ) Πελάτες Χαμηλής Τάσης**

Μετά την ουσιαστική μείωση τον Ιούλιο του 2014 του τιμολογίου Γ21 που απευθύνεται κυρίως σε επαγγελματικούς χώρους, όπως, εμπορικά καταστήματα, εργαστήρια, μικρομεσαίες βιοτεχνίες, κτίρια γραφείων, μειώνεται και το τιμολόγιο Γ22 για τους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες με ισχύ μεγαλύτερη από 25KVA.

Οι μειώσεις στα τιμολόγια Μέσης και Χαμηλής Τάσης τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από την 1η Οκτωβρίου 2015.

#### **δ) Επιβράβευση Συνεπών Πελατών**

Η ΔΕΗ επιστρέφει στους συνεπείς οικιακούς πελάτες, το διπλάσιο της αξίας της πάγιας χρέωσης σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό για το έτος 2016, δηλαδή σε όσους έχουν εξοφλήσει εμπρόθεσμα τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς του έτους 2015. Με αυτόν τον τρόπο η Επιχείρηση επιστρέφει περίπου Ευρώ 30 εκατ., στους συνεπείς καταναλωτές της.



## **12.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Νέα Τιμολογιακή Πολιτική Υψηλής Τάσης για τη διετία 2016-2017**

Η ΔΕΗ προσφέρει από 1.1.2016 στους πελάτες Υψηλής Τάσης επτά (7) νέους Τιμοκαταλόγους Ανταγωνιστικών Χρεώσεων, οι οποίοι ανταποκρίνονται πρακτικά στα διαφορετικά καταναλωτικά προφίλ των πελατών αυτών. Οι Τιμοκατάλογοι ισχύουν για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την 01.01.2016 έως και την 31.12.2017, παρέχεται δε η δυνατότητα επιλογής από τον πελάτη χρέωσης της ισχύος σε μηνιαία ή σε δεκαήμερη βάση.

Οι νέοι Τιμοκατάλογοι συνοδεύονται από παροχή κινήτρων (εκπτώσεων) προς τους πελάτες Υ.Τ. για υψηλή κατανάλωση (ενέργεια) στη Ζώνη Ελαχίστου Φορτίου (νύχτα, Σαββατοκύριακα & αργίες).

Πέραν των παραπάνω, η πρόσφατη Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της ΔΕΗ της 07.12.2015 αποφάσισε για το χρονικό διάστημα ισχύος των νέων Τιμοκαταλόγων, την παροχή εκπτώσεων όγκου επί των ανταγωνιστικών χρεώσεων ισχύος και ενέργειας με βάση τη συνολική ετήσια κατανάλωση της παροχής ή των παροχών στην Υψηλή Τάση κάθε Εταιρείας ή Ομίλου Εταιρειών. Είναι σε εξέλιξη η επιλογή τιμολογίου και η υπογραφή των σχετικών Συμπληρωμάτων Σύμβασης Προμήθειας από τους πελάτες Υψηλής Τάσης.

Για τον πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, μετά την απόφαση 621/2015 της Επιτροπής Ανταγωνισμού, βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις και μέχρι την επίλυση της διαφοράς καθ' οιονδήποτε τρόπο θα τιμολογείται όπως και για τη διετία 2014 – 2015. Με την από 21.4.2016 απόφαση της Ολομέλειας της Επιτροπής Ανταγωνισμού έγινε δεκτό το αίτημα των ΔΕΗ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση παράτασης έως την 31.5.2016 για την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων. Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των 2 μερών, για την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με τους όρους τιμολόγησης της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για το χρονικό διάστημα από 1.1.2014 και εφεξής δεν έχουν ακόμη τελεσφορήσει. Το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14<sup>η</sup> Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ, που ολοκληρώθηκε την 11.7.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.9.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 5.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιλαμβάνεται το υπόψη θέμα. Ο πελάτης Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ δεν έχει υπογράψει Συμπλήρωμα Σύμβασης για τη 2ετία 2016 – 2017 μέχρι σήμερα.

### **Πρόγραμμα Επιβράβευσης επιχειρηματικών πελατών της ΔΕΗ «ΣΥΝΕΠΕΙΑ»**

Στις 02.02.2016, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το νέο Πρόγραμμα Επιβράβευσης των επιχειρηματικών πελατών της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, όλοι οι επαγγελματικοί πελάτες, οι οποίοι θα εξοφλούν το σύνολο του λογαριασμού τους, καθώς και τυχόν δόσεις διακανονισμού οφειλής τους, μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, θα λαμβάνουν υπό τη μορφή επιστροφής (πίστωσης) στον επόμενο λογαριασμό τους, το 10% της αξίας της χρέωσης προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που έχει ήδη εξοφληθεί εμπρόθεσμα.

Το Πρόγραμμα ξεκίνησε για την πληρωμή λογαριασμών με ημερομηνία έκδοσης την 01.04.2016 και εφεξής. Δηλαδή εφόσον ο λογαριασμός που θα εκδοθεί από την 01.04.2016 και μετά, πληρωθεί εμπρόθεσμα (μέχρι και την ημερομηνία λήξης του), καθώς και τυχόν δόσεις διακανονισμού οφειλής, τότε στον αμέσως επόμενο από αυτόν λογαριασμό, θα εμφανιστεί (πιστωθεί) αυτόματα (χωρίς αίτηση πελάτη), η επιστροφή του 10% της χρέωσης προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που εξοφλήθηκε εμπρόθεσμα.

### **Νέο Πρόγραμμα Επιβράβευσης οικιακών και επιχειρηματικών πελατών της ΔΕΗ «ΣΥΝΕΠΕΙΑ»**

Τον Ιούνιο 2016, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε νέο Πρόγραμμα Επιβράβευσης των οικιακών και επιχειρηματικών πελατών της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, όλοι οι οικιακοί και επαγγελματικοί πελάτες, οι οποίοι θα εξοφλούν το σύνολο του λογαριασμού τους, καθώς και τυχόν δόσεις διακανονισμού οφειλής τους, μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, θα λαμβάνουν υπό τη μορφή επιστροφής (πίστωσης) στον επόμενο λογαριασμό τους, το 15% της αξίας της χρέωσης προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που έχει ήδη εξοφληθεί εμπρόθεσμα. Το Πρόγραμμα αυτό ισχύει για λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας έκδοσης από 1ης Ιουλίου 2016 και εφεξής. Ειδικότερα για τα επαγγελματικά τιμολόγια τύπου ΒΜ και το Εταιρικό τιμολόγιο παρέχεται έκπτωση έως 15%.

Επίσης ενέκρινε την παροχή ειδικής έκπτωσης εμπρόθεσμης εξόφλησης των τρεχόντων λογαριασμών και δόσεων τυχόν διακανονισμών, στο πλαίσιο των διαπραγματεύσεων για τη σύναψη διμερών συμβάσεων με πελάτες Υψηλής Τάσης.

### **Λοιπές ρυθμίσεις για την εξόφληση των οφειλών των πελατών**

Στις 29.03.2016, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την τροποποίηση του υφιστάμενου Κανονισμού Διακανονισμών Οφειλών και αποφάσισε τις ακόλουθες ρυθμίσεις για την εξόφληση των οφειλών των πελατών.

- Από 01.04.2016 μέχρι και 31.07.2016, όλοι οι πελάτες μπορούν να διακανονίσουν τις οφειλές τους σε 36 δόσεις χωρίς προκαταβολή. Στη ρύθμιση αυτή θα έχουν τη δυνατότητα να προσχωρήσουν για το υπόλοιπο της οφειλής τους και εκείνοι οι πελάτες, οι οποίοι έχουν ήδη προβεί σε διακανονισμό των οφειλών τους με βάση το ισχύον σήμερα σύστημα. Η καταβολή της 1ης δόσης θα πραγματοποιείται με την έγκριση του διακανονισμού.

## 12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Από 01.08.2016 και εξής θα ισχύουν για όλους τους οικιακούς και επαγγελματικούς -πλην των εποχικών και αγροτών- πελάτες τα εξής:
  - Μηνιαίες Δόσεις: Ύψος ίσο κατ' αρχάς με το 30% του μέσου, σε ετήσια βάση, μηνιαίου λογαριασμού αλλά με ελάχιστο αριθμό δόσεων τις 18 και μέγιστο τις 36.
  - Προκαταβολές :
    - (α) Πελάτες χωρίς αντισυμβατική συμπεριφορά: 5%
    - (β) Πελάτες με αντισυμβατική συμπεριφορά: 15%

Στις 12.08.2016 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παράταση ισχύος του παραπάνω Προγράμματος έως 30.09.2016. Επιπλέον, ενέκρινε από τις 03.08.2016 και εφεξής, για τις περιπτώσεις πελατών με αποκοπή λόγω οφειλής, οι οποίοι αιτούνται ρύθμιση οφειλής και επανασύνδεση, προκειμένου να επανασυνδεθούν, μεταξύ άλλων τα εξής:

- Για πελάτες, που δεν είχαν ενταχθεί στο ως άνω ευνοϊκό Πρόγραμμα των 36 δόσεων, ούτε είχαν ενεργό διακανονισμό κατά τη 01.04.2016 με προηγούμενα της υπόψη ημερομηνίας Προγράμματα, η οφειλή τους να ρυθμίζεται με άμεση καταβολή του 30% της οφειλής και 8 μηνιαίες δόσεις.
- Για πελάτες με ενεργό διακανονισμό κατά την 01.04.2016, ο οποίος εγκρίθηκε πριν την 01.04.2016, οι οποίοι εντός 10 ημερών από την αποκοπή δεν αιτηθούν την ένταξή τους στο ως άνω ευνοϊκό Πρόγραμμα των 36 δόσεων ισχύος έως 30.09.2016, ή δεν τακτοποιήσουν την οφειλή τους βάσει των προβλεπόμενων στο Πρόγραμμα Διακανονισμών που είχαν ενταχθεί, η οφειλή τους να ρυθμίζεται με άμεση καταβολή του 30% της οφειλής και 8 μηνιαίες δόσεις.
- Για πελάτες που είχαν ενταχθεί στο ως άνω ευνοϊκό Πρόγραμμα των 36 δόσεων, οι οποίοι εντός 10 ημερών από την αποκοπή δεν τακτοποιήσουν την οφειλή τους βάσει των προβλεπόμενων στο υπόψη Πρόγραμμα Διακανονισμών, η οφειλή τους να ρυθμίζεται με άμεση καταβολή του 30% της οφειλής και 8 μηνιαίες δόσεις.

## 13. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

### Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01.07.2016-28.09.2016, ο Όμιλος πρόβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 38,56 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 35,87 εκατ.).

Η εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε στάδιο διαπραγματεύσεων με τις Τράπεζες για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. το οποίο θα υποκαταστήσει το σύνολο των δανείων με τις Ελληνικές Τράπεζες.

### Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός ΑΔΜΗΕ

Όπως περιγράφεται αναλυτικότερα στις Σημειώσεις 2 και 6 είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εφαρμογής του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

### Εξελίξεις αναφορικά με την Απόφαση ΠΑΕ 285/2013

Όπως περιγράφεται αναλυτικότερα στη Σημείωση 11.2, υπήρξαν εξελίξεις αναφορικά με την αίτηση ακύρωσης της Μητρικής Εταιρείας της Απόφασης ΠΑΕ 285/2013.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2016**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**14. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	
	01.01.2016 - 30.06.2016	01.01.2015 - 30.06.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.01.2015 - 30.06.2015
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	226.726	331.945	(112.323)	(43.262)
Παραγωγή	542.686	837.401	(290.077)	(62.842)
Δίκτυο Διανομής	146.486	155.696	65.002	79.800
Προμήθεια (Εμπορία)	2.631.428	2.988.235	227.521	66.997
	<b>3.547.326</b>	<b>4.313.277</b>	<b>(109.877)</b>	<b>40.693</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	168.647	195.005	25.806	13.310
Δίκτυο Διανομής	11.690	11.315	4.046	4.808
Προμήθεια (Εμπορία)	330.062	350.356	38.959	29.917
	<b>510.399</b>	<b>556.676</b>	<b>68.811</b>	<b>48.035</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	173.292	214.119	10.857	20.332
Δίκτυο Διανομής	10.941	10.371	2.825	3.225
Προμήθεια (Εμπορία)	316.423	339.090	45.321	17.583
	<b>500.656</b>	<b>563.580</b>	<b>59.003</b>	<b>41.140</b>
Απαλοιφές Μητρικής	(1.953.368)	(2.545.279)	20.704	1.325
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>2.605.013</b>	<b>2.888.254</b>	<b>38.641</b>	<b>131.193</b>
ΑΔΜΗΕ	694.714	693.813	55.648	42.132
ΔΕΔΔΗΕ	866.083	934.199	14.079	9.921
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	46.852	24.992	5.953	9.779
Απαλοιφές Ομίλου	(1.548.162)	(1.627.925)	(21.812)	(28.072)
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(35.407)	(59.363)
<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>2.664.500</b>	<b>2.913.333</b>	<b>57.102</b>	<b>105.590</b>