

# ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2016

# 2015

ΔΗΜΟΣΙΑ  
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ  
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

# ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2015  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

# 2015

ΔΗΜΟΣΙΑ  
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ  
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

# ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

## Α' | ΜΕΡΟΣ

1. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ.....	7
2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.....	9
3. ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ.....	15
4. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ.....	19
5. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ.....	21

## Β' | ΜΕΡΟΣ

1. ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ.....	25
Α. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ.....	27
Β. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ.....	31
Γ. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ.....	97
Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	115
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι	
• Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις.....	205
• Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων.....	227
2. ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2015.....	235
3. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1/1/2015 ΕΩΣ 31/12/2015.....	237
4. ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ.....	247
5. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2015.....	249

**A'** ΜΕΡΟΣ

# 1 | ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Συνοπτικά στοιχεία αποτελεσμάτων (σε εκατ. €)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2015	2014	Δ%	2015	2014	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.735,7	5.863,6	-2,2%	5.675,4	5.796,7	-2,1%
ΕΒΙΤΔΑ	828,4	1.022,1	-19,0%	591,7	783,2	-24,5%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	14,4%	17,4%		10,4%	13,5%	
Λειτουργικά κέρδη/(ζημίες) (ΕΒΙΤ)	90,7	355,5	-74,5%	(71,5)	214,0	-133,4%
Περιθώριο ΕΒΙΤ (%)	1,6%	6,1%		-1,3%	3,7%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	(102,5)	91,3	-212,3%	(152,5)	34,2	-545,9%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	(0,44)	0,39	-212,8%	(0,66)	0,15	-540,0%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232		232	232	

Συνοπτικά Στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεων (σε εκατ. €)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	2015	2014	Δ%	2015	2014	Δ%
Σύνολο ενεργητικού	17.314,6	17.373,4	-0,3%	15.935,3	16.138,5	-1,3%
Καθαρό χρέος	4.788,9	4.991,9	-4,1%	4.552,6	4.723,8	-3,6%
Συνοδική Καθαρή Θέση	5.911,6	6.134,7	-3,6%	5.723,2	5.968,4	-4,1%
Επενδύσεις	753,6	628,0	20,0%	617,0	528,4	16,8%



## 2 ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

### 2.1 ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του ν. 2773/1999 όπως ισχύει και σύμφωνα με το κατ' εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278-20/12/2000, τ. Α').

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με αριθμό 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 - Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503-15/01/2002).

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, και η διάρκειά της ορίσθηκε έως τις 31/12/2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, σκοπός της Εταιρείας σήμερα είναι:

- α)** Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:
- η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό,
  - η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
  - η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών,
  - η εξόρυξη, η παραγωγή, η προμήθεια και η πώληση ενεργειακών πρώτων υλών,
  - η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους,
  - η εκμετάλλευση ή διαχείριση ιδιόκτητων πλοίων ή πλοίων ανηκόντων σε τρίτους, υπό ελληνική ή ξένη σημαία με αποκλειστικό σκοπό τη μεταφορά υγρών καυσίμων.
- β)** Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων, η παροχή προς τρίτους υπηρεσιών εκπαίδευσης και υπηρεσιών υγείας και ασφάλειας στην εργασία, η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, η μελέτη, κατασκευή, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και λειτουργία μονάδων επεξεργασίας απορριμμάτων και αποβλήτων, περιλαμβανομένης και της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ή/και σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
- γ)** Η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων, και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της, περιλαμβανομένης και της συμμετοχής σε δημόσιους διαγωνισμούς Συμβάσεων Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα

(ΣΔΙΤ), ως και της ίδρυσης ή της συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο Εταιρειών Ειδικού Σκοπού εντός του πλαισίου και σε εκτέλεση ΣΔΙΤ.

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρεία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και «Δ.Ε.Η. Α.Ε.».

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ. - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

ΚΛΑΔΟΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ (ΣΤΑΚΟΔ 08)	ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ 01/01/2015 - 31/12/2015
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.735,7 εκατ.

## 2.2 ΙΣΤΟΡΙΚΟ

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957-1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών-Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην ελληνική αγορά.

Οι ν. 1559 και 2244, που ψηφίστηκαν τα έτη 1985 και 1994 αντίστοιχα, προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του ν. 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Τον Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφιστάμενων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Τον Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρείας. Σήμερα το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το 51,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. Το ΤΑΙΠΕΔ κατέχει ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, το οποίο περιλαμβάνεται στο προαναφερθέν ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο.

Μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του, ενώ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

### 2.3 ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Διαθέτει μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 64% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μείγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαιοειδή σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και μονάδες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Το 2015 η ΔΕΗ παράγαγε 34,1 TWh οι οποίες μαζί με τις 3,2 TWh που εισήγαγε, κάλυψαν το 63,4% της συνολικής ζήτησης. Η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (57%), πετρέλαιο (13,4%), φυσικό αέριο (13%), ύδατα (15,8%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,8%).

Οι περίπου 7,4 εκατομμύρια πελάτες της ΔΕΗ κατανάλωσαν κατά το 2015 το 96,4% της συνολικής ενέργειας που δόθηκε προς τελικούς πελάτες στην Ελλάδα.

Στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας είναι συνδεδεμένα τα νησιά του Ιονίου καθώς και ορισμένα νησιά του Αιγαίου και μαζί με το σύστημα αυτό αποτελούν το «Διασυνδεδεμένο Σύστημα».

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σημαντικό μέρος της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βορειοδυτικό τμήμα της χώρας, κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου. Τα τελευταία χρόνια κατασκευάστηκαν δύο νέες, υπερασύγχρονες, μονάδες φυσικού αερίου, Αλιβέρι V και Μεγαλόπολη V, στο νότιο μέρος του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, καθώς και ο υδροηλεκτρικός σταθμός του Ιλάρωνα.

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά σε ορισμένα νησιά η ζήτηση καλύπτεται από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1.000 MW).

Στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει βασικά στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την τελευταία τριετία.

31 <sup>ο</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2015	2014	2013
<b>Εγκατεστημένη ισχύς (GW)</b>	13,0	12,6	12,9
<b>Ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα<sup>1</sup></b>	64,0%	63,6%	64,9%
<b>Καθαρή Παραγωγή (TWh)<sup>2</sup></b>	34,1	35,3	37,5
<b>Μερίδιο Παραγωγής<sup>3</sup> (μέσο ετήσιο)</b>	71,9%	74,9%	69,0%
<b>Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh)<sup>4</sup></b>	49,2	49,5	50,8
<b>Μερίδιο Πωλήσεων<sup>5</sup> (μέσο ετήσιο)</b>	96,4%	97,9%	98,3%
<b>Αριθμός πελατών (σε εκατ.)</b>	7,4	7,4	7,4
<b>Αριθμός μισθοδοτούμενου προσωπικού</b>	18.356	18.572	19.093
<b>Πελάτες ανά εργαζόμενο</b>	402	397	388
<b>Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)</b>	2.683	2.663	2.661

1. Αν ληφθεί υπόψη η εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών στις στέγες, τα μεγέθη διαμορφώνονται σε 62,8% για το 2015, 62,5% για το 2014 και 63,7% για το 2013.

2. Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

3. Το μερίδιο παραγωγής ορίζεται ως το ποσοστό της παραγωγής της ΔΕΗ δια της συνολικής παραγωγής στην Ελλάδα κάθε έτος.

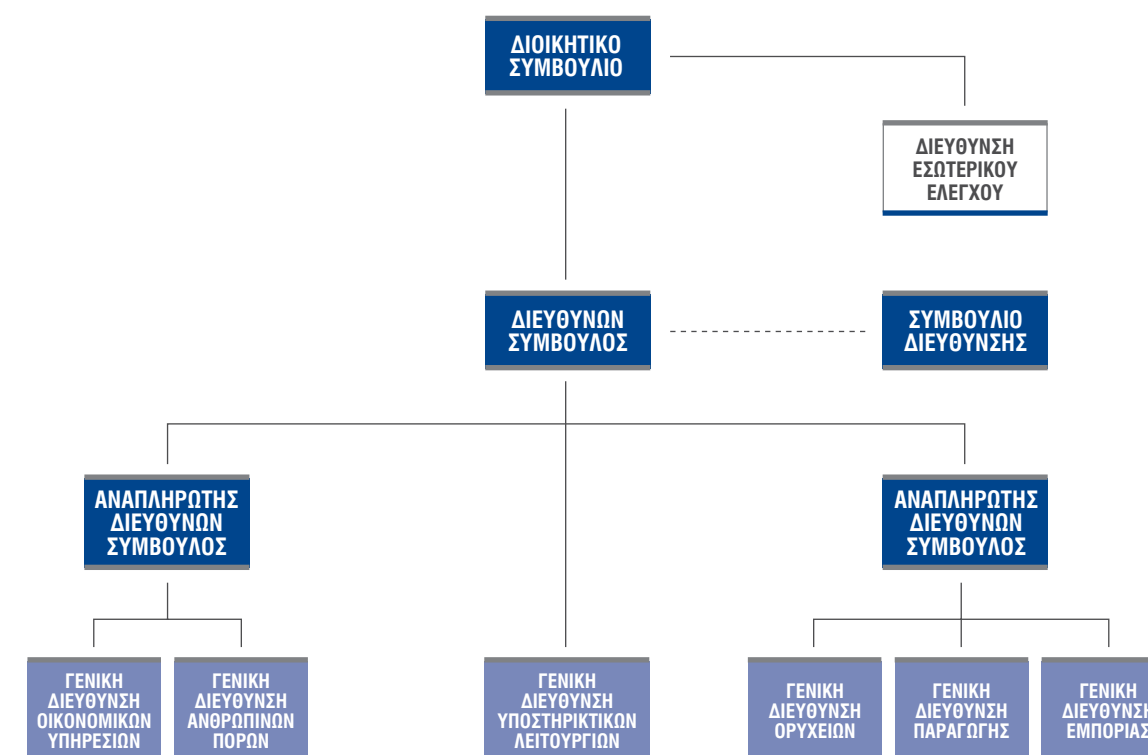
4. Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

5. Το μερίδιο πωλήσεων ορίζεται ως το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλείται από τη ΔΕΗ σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα δια των συνολικών πωλήσεων σε τελικούς πελάτες στην Ελλάδα κάθε έτος.



### 3 | ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

#### 3.1 ΒΑΣΙΚΗ ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ ΔΕΗ Α.Ε. (ΣΤΙΣ 31/12/2015)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: (Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Η Εταιρεία / Οργανωτική δομή).

### 3.2 ΔΙΟΙΚΗΣΗ - ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της Εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει τον δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει και στον οποίο περιγράφονται:

- Η σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, οι αρμοδιότητες και λειτουργία τους, καθώς και οι Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και οι αρμοδιότητές τους.
- Οι αρμοδιότητες και η λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, τα δικαιώματα των μετόχων, η μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και η αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10, παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου όπως αυτή έχει ενσωματωθεί στον ν. 3461/2006.
- Τα κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

*Ο κώδικας εταιρικής διακυβέρνησης είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: (Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Η Εταιρεία / Εταιρική Διακυβέρνηση)*

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ στις 31/12/2015 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
<b>ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Εμμανουήλ</b>	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ Γεώργιος</b>	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΜΕΛΗ</b>	
<b>ΓΟΥΤΣΟΣ Σταύρος</b>	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΒΑΤΑΛΗΣ Άρης</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
<b>ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ Χρήστος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΠΡΑΜΜΑΝΤΙΩΤΗΣ Παναγιώτης</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*
<b>ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
<b>ΧΑΤΖΗΘΑΝΑΣΙΟΥ Βασίλειος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

\* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

*Η επικαιροποιημένη σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: (Αρχική Σελίδα / Η ΔΕΗ / Ενημέρωση Επενδυτών / Οργάνωση Εταιρείας / Διοικητικό Συμβούλιο ΔΕΗ Α.Ε.)*

### 3.3 ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31/12/2015 ανερχόταν σε 18.356 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2015	2014
<b>ΔΕΗ Α.Ε.</b>		
Ορυχεία	3.424	3.417
Παραγωγή	4.680	4.756
Εμπορία	950	958
Διοίκηση	1.377	1.400
<b>ΣΥΝΟΛΟ την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου</b>	<b>10.431</b>	<b>10.531</b>
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.408	1.417
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	6.494	6.601
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	23	23
<b>ΣΥΝΟΛΟ την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου</b>	<b>18.356</b>	<b>18.572</b>

## 4 | ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ

### 4.1 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες ευρώ (€ 1.067.200.000), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (€ 232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,60), η κάθε μία.

Κατά την τελευταία πενταετία δεν υπήρξε μεταβολή επί του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Στην κατηγορία της Κύριας Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικό Δείκτη ΧΑ, ΔΟΜ, FTSE, ΣΑΓΔ, FTSEA, ΔΚΩ, GT30P, GT30R, GT30TR, GT30TR, FTSETR, HELMSI, MSCI-Greece, SBBMGLU, ΧBCGG.

### 4.2 ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31/12/2015 είχε ως ακολούθως:

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο <sup>1</sup>	34,12%
Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ)	17,00%
ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ (πρώην ΟΑΠ)	3,81%
Ευρύ επενδυτικό κοινό και θεσμικοί επενδυτές <sup>2</sup>	45,07%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>100%</b>

1. Το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ (που ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο), το 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών της ΔΕΗ (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3986/2011. Η μεταβίβαση ανακοινώθηκε στις 11 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματιστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014.

2. Συμπεριλαμβάνεται η από 08/12/2011 συνοδική συμμετοχή της εταιρείας «Silchester International Investors LLP», με 32.024.558 μετοχές ή 13,8% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των παρακάτω πελατών της:

- Silchester International Investors International Value Equity Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,
- Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,
- The Calvea Trust.

Η Εταιρεία, στις 31/12/2015, δεν γνώριζε την ύπαρξη μετόχων, πηλην του «Ελληνικού Δημοσίου», του «ΤΑΙΠΕΔ», της «Silchester International Investors LLP» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατείχαν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Στις 31/12/2015, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,000065% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

### 4.3 ΜΕΡΙΣΜΑ

Δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για το 2015, λόγω ζημιογόνου χρήσεως.



## 5 | ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2015:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2015
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC BULGARIA JSCo	85%
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET A.S.	100%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11,45%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
PPC SOLAR SOLUTIONS Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31/12/2015
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	49%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.	49%
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD	49%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,6%

**Β'** ΜΕΡΟΣ

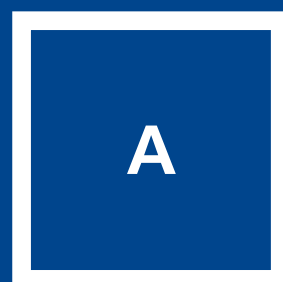
# 1 | ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2015 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 29<sup>η</sup> Μαρτίου 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 5 (πέντε) ετών.

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





ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

## ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

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

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

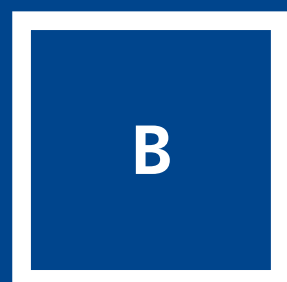
εξ όσων γνωρίζουμε:

- α)** Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη χρήση 01.01.2015 έως 31.12.2015, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Ν.3556/2007 και,
- β)** Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 29 Μαρτίου 2016

Το Μέλος του Δ.Σ. και Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ.
Εμμανουήλ Παναγιωτάκης	Σταύρος Γούτσος	Παναγιώτης Αλεξιάκης





ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

## ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 – 31/12/2015

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης τέταρτης χρήσης, από 01.01.2015 έως 31.12.2015, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης σας υποβάλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2015 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 αρ. 141 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», «PPC Bulgaria JSC», «PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret Anonim Şirketi» και «ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε.».

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης τέταρτης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### Μεταβολές στο Υφιστάμενο Θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2015

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

### Οικονομικά στοιχεία έτους 2015

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, μειώθηκαν το 2015 κατά € 154,8 εκατ. (-14,8%) σε σχέση με το 2014, με το αντίστοιχο περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 15,5% έναντι 17,9%. Αυτό οφείλεται στη μείωση του κύκλου εργασιών και στην αύξηση των προβλέψεων, η οποία υπεραντιστάθμισε τη μείωση των δαπανών ενεργειακού μείγματος, όπως αναλύεται στη συνέχεια.

Έτσι λόγω και της αύξησης των αποσβέσεων κατά € 131,7 εκατ., τα αποτελέσματα προ φόρων, χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, παρουσιάζουν ζημίες ύψους € 42,6 εκατ. το 2015 έναντι κερδών € 223,3 εκατ. το 2014.

### Έσοδα

- Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου μειώθηκε το 2015 κατά € 127,9 εκατ. ή 2,2% και διαμορφώθηκε σε € 5.735,7 εκατ. έναντι € 5.863,6 εκατ. το 2014. Η μείωση αυτή οφείλεται:
  - α. Στη μείωση των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το 2015 κατά € 107,5 εκατ. έναντι του 2014 (€ 5.547,1 εκατ. έναντι € 5.654,6 εκατ.) λόγω:
    - της μείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
    - της επιστροφής παγίων χρεώσεων ως επιβράβευση των συνεπών οικιακών πελατών, ύψους € 30 εκατ., (η οποία ταμειακά θα επιβαρύνει τη χρήση του 2016)
    - της μείωσης ορισμένων επαγγελματικών τιμολογίων από το Σεπτέμβριο η οποία το δ' τρίμηνο του 2015 είχε επίπτωση € 13 εκατ.
  - β. Στη μείωση των συμμετοχών χρηστών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο διανομής κατά € 15,8 εκατ., λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας και της μείωσης του ρυθμού ένταξης των νέων ΑΠΕ.

Αναλυτικότερα:

- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 3,1% το 2015, στις 58.772 GWh έναντι 57.032 GWh

το 2014.

Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, το ποσοστό αύξησης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, ανέρχεται σε 2% και οφείλεται στην αυξημένη ζήτηση κατά 8,6% που παρατηρήθηκε στο α' τρίμηνο του 2015 λόγω των δυσμενέστερων καιρικών συνθηκών σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2014.

Στο δ' τρίμηνο του 2015, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασε μείωση κατά 3,6%, ενώ εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η ζήτηση μειώθηκε κατά 2,9%. Η μείωση της εγχώριας ζήτησης οφείλεται κυρίως στις ηπιότερες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν το δ' τρίμηνο 2015 έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 2014.

Στο σύνολο του έτους οι εγχώριες πωλήσεις μειώθηκαν κατά 0,5% (257 GWh), αλλά στο δ' τρίμηνο του 2015, μειώθηκαν κατά 5,9% (725 GWh), ως αποτέλεσμα τόσο της προαναφερθείσας χαμηλότερης ζήτησης όσο και της μείωσης του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ.

Το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ μειώθηκε από 97,7% στο τέλος του 2014 σε 94,5% στο τέλος του 2015.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 63,4% της συνολικής ζήτησης το 2015 (61,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2014 ήταν 66,9% (65% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα το 2015 ήταν 55,2% έναντι 59,5% του 2014.

Η μείωση αυτή οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στην αύξηση των εισαγωγών από τρίτους κατά 16,4% (1.152 GWh), όπως επίσης και στην αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ Τρίτων κατά 12,4% (1.034 GWh), ενώ η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 14,5% (3.291 GWh). Η αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας σημειώθηκε στο α' εξάμηνο του 2015 και προέρχεται κυρίως από Βαλκανικές χώρες λόγω του χαμηλότερου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο οφείλεται και στη μη επιβάρυνση από πιστοποιητικά CO<sub>2</sub>.

Στο δ' τρίμηνο 2015, παρατηρείται μείωση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας τόσο της ΔΕΗ κατά 8% (64 GWh) όσο και, πολύ περισσότερο, των τρίτων εισαγωγών κατά 45,5% (1.079 GWh). Η εξέλιξη αυτή φαίνεται να οφείλεται κυρίως στη μείωση του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 49,6/MWh το δ' τρίμηνο του 2015 έναντι € 59,2/MWh το δ' τρίμηνο του 2014 – ως απόρροια της πτώσης των τιμών του πετρελαίου και, συνακόλουθα, του φυσικού αερίου.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή στο 2015 αυξήθηκε κατά 38% (ή 1.485 GWh), με το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης να σημειώνεται κυρίως στο α' τρίμηνο του 2015 (αύξηση κατά 1.151 GWh) λόγω των εξαιρετικών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν το τρίμηνο αυτό. Στο δ' τρίμηνο, η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε μείωση κατά 16,5% (170 GWh), λόγω χαμηλότερων εισροών υδάτων.

Αναφορικά με την παραγωγή από φυσικό αέριο, αυτή ήταν ιδιαίτερα αυξημένη το δ' τρίμηνο 2015 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2014, κατά 125% (1.000 GWh περίπου), λόγω και της παραγωγής της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ «Μεγαλόπολη V». Στο σύνολο του έτους, η αύξηση της παραγωγής από φυσικό αέριο διαμορφώθηκε σε 12,3%.

### Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 65,8 εκατ. (1,4%), από € 4.841,5 εκατ. το 2014, σε € 4.907,3 εκατ.

Ειδικότερα:

#### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO<sub>2</sub> και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 381,9 εκατ. (13,3%) σε σχέση με το 2014.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά € 185,1 εκατ. (24,1%), από € 767,9 εκατ. το 2014 σε € 582,8 εκατ. το 2015 και οφείλεται στη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 31,9% και 15,1% αντίστοιχα, ενώ η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υγρά καύσιμα σημείωσε αύξηση κατά 52 GWh. Σημειώνεται ότι η επιβάρυνση από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης στα υγρά καύσιμα, που περιλαμβάνεται στην συνολική δαπάνη για υγρά καύσιμα, αυξήθηκε κατά € 4,3 εκατ. από € 140,1 εκατ. το 2014 σε

€ 144,4 εκατ. το 2015 λόγω του γεγονότος ότι η δαπάνη αυτή επηρεάζεται μόνο από τις ποσότητες των καυσίμων, οι οποίες για το diesel, ήταν αυξημένες και δεν συναρτάται καθόλου από την μεταβλητότητα των τιμών των καυσίμων.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά € 19,3 εκατ. (5,6%), από € 345,8 εκατ. το 2014 σε € 326,5 εκατ. το 2015, λόγω της μείωσης της τιμής του φυσικού αερίου κατά 16,2%. Η αντίστοιχη δαπάνη για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης φυσικού αερίου, που και αυτή είναι συνάρτηση μόνο του όγκου και δεν επηρεάζεται από την μεταβολή των τιμών, αυξήθηκε σε € 54,1 εκατ. το 2015 από € 49,4 εκατ. το 2014, λόγω της προαναφερθείσας αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο.

- Η δαπάνη για στερεά καύσιμα από τρίτους προμηθευτές μειώθηκε κατά € 16,8 εκατ. και διαμορφώθηκε στα € 57,6 εκατ.

- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 14,9%, από € 1.341,7 εκατ. το 2014 σε € 1.142,3 εκατ.

Σημειώνεται ότι, στη σχετική δαπάνη περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 21,4 εκατ. που αφορά αποζημίωση για Φ/Β στις στέγες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, εκ των οποίων € 16,4 εκατ. αποτελούν δαπάνη προηγούμενων χρήσεων (2011-2014) που δεν είχαν τιμολογηθεί μέχρι τον Δεκέμβριο του 2015 και € 5 εκατ. αφορούν το 2015. Η καταβολή της αποζημίωσης αυτής γίνεται βάσει τιμολόγησης από τον ΛΑΓΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ, ο οποίος με την σειρά του τιμολογεί τη ΔΕΗ.

- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας της ΔΕΗ, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδεδετικά δικαιώματα, ανήλθε σε € 132,1 εκατ., αυξημένη κατά € 4,5 εκατ. (3,5%), ως συνέπεια της αύξησης του όγκου των εισαγωγών κατά 354 GWh, ενώ αντίθετα, οι τιμές των εισαγωγών παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές. Λόγω του αυξημένου όγκου εισαγωγών, η δαπάνη για διασυνδεδετικά δικαιώματα ανήλθε σε € 15,1 εκατ. το 2015 έναντι € 14 εκατ. το 2014.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> ανήλθε σε € 251,1 εκατ., αυξημένη κατά € 34,2 εκατ. σε σχέση με το 2014, λόγω αυξημένης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 32% περίπου από € 5,53/τόννο σε € 7,32 /τόννο, παρά τη μείωση των εκπομπών κατά 12,5% σε € 34,3 εκατ. τόννους το 2015 από 39,2 εκατ. τόννους, λόγω 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 € 35 εκατ. (3,5%), από € 1.005 εκατ. το 2014 σε € 970 εκατ. το 2015.

Ειδικότερα, η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού μειώθηκε κατά € 23,6 εκατ. σε € 922,6 εκατ. το 2015 έναντι € 946,2 εκατ. το 2014, ως αποτέλεσμα της μείωσης του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 216 εργαζόμενους, σε 18.356 την 31.12.2015 από 18.572 την 31.12.2014.

#### Προβλέψεις

Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών Χαμηλής και Μέσης Τάσης αυξήθηκαν κατά € 472 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 781 εκατ. το 2015 έναντι € 309 εκατ. το 2014.

Για τους πελάτες Υψηλής Τάσης, οι αντίστοιχες προβλέψεις διαμορφώθηκαν σε € 90 εκατ. το 2015, έναντι € 76 εκατ. το 2014.

Σημειώνεται ότι οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις έχουν ελαφρυνθεί κατά περίπου € 50 εκατ., ποσό το οποίο αντιστοιχεί σε συντηρητικό υπολογισμό της θετικής επίδρασης των ενεργών διακανονισμών για ληξιπρόθεσμες οφειλές.

Πέραν των επισφαλειών, οι προβλέψεις έχουν επιβαρυνθεί και με ένα ποσό € 20,9 εκατ., το οποίο αφορά ΕΦΚ που κατέβαλε η ΔΕΗ για ιδιοκατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 2010 - 2015 (€ 17,6 εκατ. για την περίοδο Μαΐου 2010 - Δεκεμβρίου 2014 και € 3,3 εκατ. για τη χρήση του 2015), μετά από σχετική διοικητική πράξη των Τελεωνιακών Αρχών. Η ΔΕΗ έχει προσφύγει στα Διοικητικά Δικαστήρια διότι η εν λόγω ηλεκτρική ενέργεια ιδιοκαταναλώθηκε αποκλειστικά και μόνο για τις ανάγκες της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και θα έπρεπε να μην επιβαρύνεται με την καταβολή ΕΦΚ. Η ΔΕΗ, θεωρώντας ότι είναι διεκδικήσιμη η επιστροφή του ποσού αυτού, δεν το έχει συμπεριλάβει στις λειτουργικές δαπάνες αλλά έχει σχηματίσει αντίστοιχη πρόβλεψη.

Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, οι συνολικές προβλέψεις υπερδιπλασιάστηκαν σε € 950 εκατ. το 2015 έναντι € 431 εκατ. το 2014.

#### Συμπερασματικά

Το 2015, οι δαπάνες καυσίμων, CO<sub>2</sub> και αγορών ενέργειας αντιστοιχούν στο 42,5% των συνολικών εσόδων έναντι 47,8% το 2014. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές αντιστοιχούν στο 16,6% των συνολικών εσόδων από 7,4% πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που αφορά την μισθοδοσία μειώθηκε σε 15,3% έναντι 15,6% πέρυσι.

#### Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το 2015 αυξήθηκαν κατά € 131,7 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 737,7 εκατ. έναντι € 606 εκατ. το 2014. Η αύξηση των αποσβέσεων οφείλεται κυρίως στην αποτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, που διενεργήθηκε με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2014 και οδήγησε σε καθαρή αύξηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, η οποία και ενσωματώθηκε στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις του 2014, με τις αντίστοιχες αποσβέσεις να ξεκινούν την 1.1.2015.
- Οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 15,4 εκατ. και ανήλθαν σε € 198,4 εκατ. έναντι € 213,8 εκατ. το 2014, κυρίως λόγω μείωσης των επιτοκίων Euribor.

#### Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το 2015 αυξήθηκαν σε σχέση με το 2014 κατά € 125,6 εκατ. ή 20% και διαμορφώθηκαν σε € 753,6 εκατ. έναντι € 628 εκατ. το 2014. Ως ποσοστό του κύκλου εργασιών οι συνολικές επενδύσεις το 2015 ανήλθαν σε 13,1% έναντι 10,7% το 2014.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους, οι οποίες το 2015 ήταν μειωμένες κατά € 15,8 εκατ. (€ 56,3 εκατ. έναντι € 72,1 εκατ.) προφανώς λόγω της μειωμένης οικοδομικής δραστηριότητας και της μείωσης του ρυθμού ένταξης νέων ΑΠΕ.

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις του ομίλου ΔΕΗ, δηλαδή οι επενδύσεις ενίσχυσης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, αυξήθηκαν κατά € 141,4 εκατ. ή 25,4% και ανήλθαν το 2015 σε € 697,3 εκατ. έναντι € 555,9 εκατ. το 2014.

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

	2015	2014	Δ	%
<b>Ορυχεία</b>	127	102	25	24,5
<b>Παραγωγή</b>	312	170	142	83,5
<b>Δίκτυα Μεταφοράς</b>	129	87	42	48,3
<b>Δίκτυα Διανομής</b>	121	190	(69)	(36,3)

#### Καθαρό χρέος

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.788,9 εκατ., μειωμένο κατά € 203 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2014 (€ 4.991,9 εκατ.)

#### Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 617 εκατ. και κατανομούνται σε € 126,7 εκατ. στα Ορυχεία, € 309 εκατ. στην Παραγωγή, € 172,8 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 3,7 εκατ. στην Εμπορία και € 4,8 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2015 είναι αυξημένες κατά € 88,6 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2014, αύξηση 16,77 %

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2015, ανήλθαν στο ποσό των € 753,6 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας και τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 2,8 εκατ. του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε € 129,4 εκατ. και του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 4,4 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2015 είναι αυξημένες κατά € 125,6 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2014, αύξηση 20%.

#### ΒΕΜ Ορυχείων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της ΒΕΜ Ορυχείων για το 2015 ανήλθε σε € 126,7 εκατ.

Δαπανήθηκαν περίπου 3,6 εκατ. ευρώ στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 0,7 εκατ. αφορούν μετασκευές, € 1,8 εκατ. επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων και € 0,8 εκατ. τεχνικά έργα.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 118,4 εκατ., εκ των οποίων € 7,5 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων & μετασκευές και € 11,5 εκατ. για αναβαθμίσεις, € 36,1 εκατ. αφορούν απαλλοτριώσεις (εκ των οποίων € 26,0 εκατ. για την απαλλοτρίωση ΟΝΠ8, για αρχαιολογικές δαπάνες Αμυνταίου € 6,7 εκατ. και αρχαιολογικές δαπάνες λοιπών Ορυχείων € 1,1 εκατ.), € 11,5 εκατ. λοιπά τεχνικά έργα (έργα πολ. μηχανικού, κατασκευή δαπέδων, ασφαλιστρώσεις), € 2,8 εκατ. νέος εξοπλισμός Τ/Δ τέφρας Νοτίου Πεδίου, € 47,2 εκατ. προληπτικές δαπάνες.

Επίσης δαπανήθηκαν € 1 εκατ. για κατασκευή υποδομών από ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και € 4,7 εκατ. ευρώ για αγορά βοηθητικού εξοπλισμού.

Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 266,3 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 43,8 εκατ. τόνους.

Επίσης σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Η συνέχιση των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας. Τρεις εκσκαφές και δύο αποθέτες ήδη λειτουργούν μέσω του νέου κόμβου.
- Η πρόοδος με εντατικούς ρυθμούς των χωματουργικών έργων διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.
- Η συνέχιση των αρχαιολογικών ανασκαφών σε περιοχή του Ορυχείου Αμυνταίου προκάλεσε σημαντικές καθυστερήσεις στην λειτουργία των εκσκαφών υπερκειμένων.

#### ΒΕΜ Παραγωγής

##### Θέματα Εκμετάλλευσης

- Κατά το έτος 2015 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΓΔ/Π ανήλθε σε 33,8 TWh και ήταν μειωμένη κατά 3,5% έναντι του έτους 2014 (35,1 TWh). Η μείωση αυτή της παραγωγής σχετίζεται με τα επίπεδα της ζήτησης, κυρίως στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΔΣ), με την αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ, αλλιά και τη γενικότερη λειτουργία της Αγοράς (ρυθμιστικό πλαίσιο και τιμές καυσίμων).
- Η σημαντικότερη μεταβολή σε σχέση με το 2014 αφορά τη μεγάλη μείωση της παραγωγής των λιγνιτικών Σταθμών κατά 3,3 TWh (14,5%). Η μεγάλη αυτή μείωση σημειώθηκε παρά την αυξημένη διαθεσιμότητα των λιγνιτικών Μονάδων έναντι του 2014 (74,8% έναντι 71,8%) και αποδίδεται στη χαμηλή φόρτιση των

λιγνιτικών Μονάδων (μόλις 58,2%) στο πλαίσιο της λειτουργίας της αγοράς, η οποία σηματοδοτήθηκε από την αύξηση των εισαγωγών (ιδίως το πρώτο εξάμηνο) και τη σημαντική μείωση των τιμών του φυσικού αερίου. Η μείωση της λιγνιτικής παραγωγής δεν κατέστη δυνατόν να αντισταθμιστεί από την αύξηση της υδροηλεκτρικής παραγωγής, η οποία κινήθηκε στα επίπεδα των 5,4 TWh, αυξημένη κατά 38% έναντι του 2014, αλλά και πέραν του 20% σε σχέση με το μέσο όρο της τελευταίας 15ετίας.

- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2015 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 15 MW στη Ρόδο και 5 MW στα Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), ενώ παράλληλα υλοποιήθηκε το έργο της προμήθειας, εγκατάστασης και θέσης σε λειτουργία 4 Αεριοστροβιλικών Μονάδων στους ΑΣΠ Θήρας, Μυκόνου και Πάρου, συνολικής ισχύος περίπου 31 MW, για την εξασφάλιση της επάρκειας και της απαραίτητης εφεδρείας ηλεκτροπαραγωγικού δυναμικού στα κρίσιμα αυτά (για τον τουρισμό και την εθνική οικονομία) νησιά.

#### Επενδυτικό Πρόγραμμα

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2015 ανήλθαν στο ποσό των € 309 εκατ.

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής έχει αναλάβει να πραγματοποιήσει επενδυτικά Έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων της με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2015, σημειώνονται τα εξής:

- **Θερμικές Μονάδες:**
  - *Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο:*  
Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες για τη θέση της σε λειτουργία και η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική Λειτουργία συμβατικά τον Ιανουάριο 2016.
  - *Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κοκιοποιημένο λιγνίτη, και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση:*  
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.  
Η κατασκευή του Έργου προβλέπεται από τη Σύμβαση να ολοκληρωθεί σε χρονικό διάστημα 50 μηνών από την έκδοση της Άδειας Δόμησης και την υπογραφή σχετικού Πρωτοκόλλου για την ανεμπόδιση πρόσβαση στο Εργοτάξιο και στις αναγκαίες παροχές (νερό, ηλεκτρικό ρεύμα). Το εν λόγω Πρωτόκολλο υπογράφηκε στις 24.11.2015.  
Στην παρούσα περίοδο εκτελούνται γεωτεχνικές εργασίες σχετικές με τις θεμελιώσεις του Έργου.
- **Υδροηλεκτρικές Μονάδες:**
  - *ΥΗΕ Μεσοχώρας (160 + 1,6 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 υπόψη Έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους.  
Μετά την έκδοση της Απόφασης 141/2010 της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διεκόπησαν όλες οι εργασίες, οι οποίες εκτελούντο σύμφωνα με τον Ν.3481/2006, για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας.  
Η έκδοση στη συνέχεια της Απόφασης 26/2014 του ΣτΕ είχε ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης,

ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και ολοκλήρωση του Έργου αυτού από τα ανωτέρω γεγονότα.

Στο πλαίσιο εξέτασης της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία, ώστε το Έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών Έργων του σχήματος εκτροπής, και μετά την έγκριση και δημοσίευση των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΔΕΗ προχώρησε στην υποβολή επικαιροποιημένης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ (τώρα ΥΠΕΝ), προκειμένου να προωθηθούν 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 εντός του πρώτου εξαμήνου 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.

- *ΥΗΕ Ιθαρίωνα (157 MW):*

Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων του ΥΗΕ και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή τους στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του πρώτου εξαμήνου του 2016.

• **Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά):**

- *Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντίζελ:*

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

Από τις 09.11.2015, άρχισε η σταδιακή μεταφορά των μηχανημάτων (μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών) από την Ελευσίνα, που ήταν προσωρινά αποθηκευμένα, επί τόπου του Έργου, η οποία έχει ήδη ολοκληρωθεί, και ξεκίνησε η εγκατάστασή τους.

- *Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):*

- Για την αξιόπιστη αντιμετώπιση της ζήτησης του θέρους 2015, η Επιχείρηση προχώρησε στην προμήθεια και εγκατάσταση δύο (2) Αεριοστροβίλων ισχύος 13,06 MW έκαστος στους ΑΣΠ Μυκόνου και Πάρου αντίστοιχα.
- Στον ΑΣΠ Λέσβου η Επιχείρηση προχώρησε στην προμήθεια και εγκατάσταση δύο (2) φορτηών Η/Ζ ισχύος 1,355 MW έκαστο και στον ΑΣΠ Μυκόνου ενός (1) φορτηού Η/Ζ ισχύος 1,355 MW και τριών (3) φορτηών Η/Ζ ισχύος 1,27 MW έκαστο.
- Σε εξέλιξη ο σχεδιασμός και η υλοποίηση Διαγωνισμών για την προμήθεια και εγκατάσταση Η/Ζ σε ΑΣΠ και ΤΣΠ για την κάλυψη ενεργειακών αναγκών των λοιπών ΜΔΝ.
- Είναι σε εξέλιξη οι διαδικασίες για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του νέου ΑΣΠ Λέσβου προκειμένου να ακολουθήσει η απαλλοτρίωση της απαιτούμενης γης.

#### Θέματα Εκμετάλλευσης

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2015:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία, από Ανεξάρτητους Φορείς, οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης δέκα εννέα (19) Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών Παραγωγής, οι οποίοι διατήρησαν τα Πιστοποιητικά που τους έχουν απονεμηθεί.
- Πραγματοποιήθηκε η προετοιμασία, ανάπτυξη και εφαρμογή του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης σε τρεις (3) Σταθμούς Παραγωγής: ΑΗΣ Ρόδου και Λινοπεραμάτων και ΤΣΠ Σκύρου. Εντός του 2016 αναμένεται η Πιστοποίησή τους.
- Συνεχίζεται η διαδικασία επέκτασης του προγράμματος Πιστοποίησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και σε άλλους Σταθμούς Παραγωγής.
- Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε για 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). Σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου, Μελίτης και Μεγαλόπολης Α' και Β' ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.
- Στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής προσαρμογής των λιγνιτικών Μονάδων της Επιχείρησης στις απαιτήσεις της προαναφερθείσας Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και της συμμόρφωσης με τους στόχους του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ), αναφέρονται τα ακόλουθα:
  - Είναι σε εξέλιξη οι λειτουργικές δοκιμές της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11 13 5251, η οποία υπογράφηκε στις 24.06.2014, για το Έργο: «Αναβάθμιση Λέβητα Μονάδας V ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
  - Είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11 14 5202, η οποία υπογράφηκε στις 23.11.2015, για το Έργο «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων I και II ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
  - Είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11 14 5203, η οποία υπογράφηκε στις 12.11.2015 για το Έργο «Αναβάθμιση Λεβήτων Μονάδων III και IV ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου για μείωση Εκπομπών ΝΟx με πρωτογενή μέτρα».
  - Είναι σε εξέλιξη η τεχνική αξιολόγηση των Προσφορών του Διαγωνισμού ΔΜΚΘ – 11 15 5251 για το Έργο «ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου – Μονάδα V – Προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Αποθείωσης».

Όσον αφορά την Υγεία και Ασφάλεια μέσα στο 2015:

- Πραγματοποιήθηκαν με επιτυχία από Ανεξάρτητους Φορείς, οι ετήσιες επιτηρήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥ&ΑΕ), κατά το Πρότυπο OHSAS 18001 (ΕΛΟΤ-1801) των ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου, Καρδιάς, Αμυνταίου, Αλιβερίου, Ρόδου, Χανίων, Κερατέας-Λαυρίου και Μεγαλόπολης Α'.
- Ολοκληρώθηκαν με επιτυχία από Ανεξάρτητους Φορείς οι επαναπιστοποιήσεις των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥ&ΑΕ), κατά το Πρότυπο OHSAS 18001 (ΕΛΟΤ-1801) των ΑΗΣ Κομοτηνής, Μελίτης, Αθρινόλακκου και Μεγαλόπολης Β'.
- Ειδικά για τους Λιγνιτικούς ΑΗΣ, ξεκίνησε διαδικασία, παρακολούθησης / καταγραφής / αξιολόγησης κρίσιμων σημείων της λειτουργίας των από πλευράς υγείας και ασφάλειας εργαζομένων και εγκαταστάσεων, με θέσπιση ειδικών εντύπων καταγραφής και διαδικασιών αξιολόγησης.

## ΒΕΜ Εμπορίας

Οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας ανήλθαν σε € 3,7 εκατ.

Ειδικότερα αφορούν:

- Νέο Μηχανογραφικό Σύστημα Billing - Customer Care (SAP-ISU)  
Ολοκλήρωση και έναρξη παραγωγικής λειτουργίας του νέου Μηχανογραφικού Συστήματος (SAP) για το σύνολο των πελατών της Επιχείρησης (7.300.000 πελάτες περίπου) όσον αφορά την εξυπηρέτηση και τιμολόγηση τους, μέσω του οποίου στοχεύει στην καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της, στην κατανόηση των αναγκών του πελατολογίου της, στην εφαρμογή νέας τιμολογιακής πολιτικής, καθώς επίσης στην ανάπτυξη νέων σύγχρονων υπηρεσιών.
- Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα  
Συνεχίζεται η διαμόρφωση των Καταστημάτων της Εμπορίας, σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα που σκοπό έχει την ομοιόμορφη εικόνα, η οποία ανταποκρίνεται στη σύγχρονη αντίληψη της επιχείρησης με πελατοκεντρικό προσανατολισμό, ευχάριστο και σύγχρονο περιβάλλον.

### Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2015 εστιάζονται στα ακόλουθα

- Αγορά Η/Ε  
Διατύπωση θέσεων της Εμπορίας σε περισσότερες από 10 Δημόσιες διαβουλεύσεις με άμεσο ή έμμεσο οικονομικό αντίκτυπο στην Επιχείρηση. Ανάδειξη στο ΥΠΑΠΕΝ των υφιστάμενων ρυθμιστικών εκκρεμοτήτων σχετικά με την αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων υπερ ΥΚΩ και την υποανάκτηση του οφειλόμενου στη ΔΕΗ ανταλλάγματος, κατά τα έτη 2012-2013. Τεχνική υποστήριξη σε εν εξελίξει νομικές ενέργειες. Μηνιαία παρακολούθηση της μη τιμολογούμενης ενέργειας. Στοχευμένη εκπαίδευση μισθωτών σε θέματα Απελευθέρωσης Αγοράς Ενέργειας και προσαρμογής της εγχώριας Αγοράς στις δρομολογημένες εξελίξεις της ενοποίησης των Ευρωπαϊκών Αγορών.
- Τιμολογιακή πολιτική  
Στο πλαίσιο του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος και προκειμένου να συγκρατηθεί το μερίδιο των πελατών που είναι κρίσιμοι ενδιαφέροντος, εφαρμόστηκαν μέσα στο 2015, νέα ανταγωνιστικά τιμολόγια στη νέα ομάδα corporate πελατών (σημαντικών πελατών με παροχές ΧΤ & ΜΤ), για τη οποία έχουν εφαρμοστεί εξατομικευμένα τιμολόγια με κριτήρια κατανάλωσης και συνέπειας πληρωμής. Επίσης βρίσκεται σε εξέλιξη η νέα τιμολογιακή πολιτική για τους πελάτες της Υψηλής Τάσης. Εφαρμόστηκε η νέα εκπαιδευτική πολιτική για Μεγάλους Πελάτες καθώς και κίνητρα συνεπών πελατών για μεγάλη μερίδα οικιακών πελατών, με επιστροφή του διπλάσιου του παγίου στους λογαριασμούς του 2016, για τους πελάτες που εξόφλησαν εμπρόθεσμα τους λογαριασμούς του 2015. Συγχρόνως η Εμπορία διατήρησε τον κοινωνικό της ρόλο, συμβάλλοντας ουσιαστικά στην ανακούφιση των οικονομικά ασθενέστερων ομάδων με την εφαρμογή του νόμου για την ακραία φτώχεια, με τη δωρεάν παροχή 1200 Kwh στο τετράμηνο, σε όσους εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα αυτό και την ανέξοδη επανασύνδεση των οικιών τους.
- Δράσεις αύξησης ρευστότητας  
Τον Ιούνιο 2015, επικαιροποιήθηκε για τρίτη φορά ο Κανονισμός Διακανονισμών, ο οποίος αφορά σε όλες τις κατηγορίες πελατών και δίνει μεγαλύτερο βαθμό ευελιξίας, με ευνοϊκότερους όρους ρύθμισης μακροχρόνιων οφειλών σε περισσότερες δόσεις (έως 36 δόσεις), μέσω βιώσιμων διακανονισμών. Για την αποτελεσματικότητα και την αύξηση των εσόδων, σχεδιάστηκαν νέες δράσεις για την διεκδίκηση των οφειλών, τόσο με την σύναψη συμβάσεων με εταιρείες εξειδικευμένες στην τηλεφωνική ενημέρωση για την υπενθύμιση των οφειλών στους πελάτες, όσο και με νομικά γραφεία σε συνεργασία με την Νομική Υπηρεσία για την άσκηση προδικαστικών ενεργειών.

### Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών

Κατά το 2015 οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών ήταν μικρής έκτασης και αφορούν κυρίως σε οικοδομικά έργα, αγορές χώρων υποσταθμών Διανομής και αγορές εξοπλισμού.

Ωστόσο είναι άξια αναφοράς τα εξής σημεία:

- Μεταφέρθηκαν στο νέο ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα της Εμπορίας SAP/ISU και οι πελάτες Χαμηλής Τάσης και σταμάτησε η λειτουργία του παλαιού συστήματος «ΕΡΜΗΣ».

- Συνεχίστηκε η προσπάθεια περιορισμού της έγχαρτης επικοινωνίας με την υλοποίηση συστήματος ψηφιακής υπογραφής (εκκαθαριστικά μισθοδοσίας, συμβόλαια πελατών), βελτίωση της ηλεκτρονικής διακίνησης της πληροφορίας με ηλεκτρονικές αναφορές και περιορισμό κατά 70% του όγκου των παραδοσιακών καταστάσεων.
- Σημαντική αναβάθμιση της Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.
- Γενική ανακατασκευή και λειτουργική βελτίωση των εμφακελωτικών συστημάτων.
- Υποστήριξη σημαντικών δράσεων μεγάλου κοινωνικού αντικτύπου: υποστήριξη «Ακραίας φτώχειας», επιδότηση ΚΟΤ κ.λ.π.
- Άνοιγμα της αγοράς ιμάντων Ορυχείων με σημαντική συμμετοχή στις διαγωνιστικές διαδικασίες και πολύ ικανοποιητικά αποτελέσματα (συνολική αξία ανάθεσης € 63 εκατ. για τρία έτη).
- Ταχύτατη υλοποίηση προμήθειας αεριοστροβίλων για Πάρο και Μύκονο (συνολική αξία € 16,5 εκατ.) πριν από τη θερινή αιχμή του 2015.
- Επέκταση της αξιοποίησης χρονοναυλωμένων πλοίων για τη μεταφορά μαζούτ σε Κρήτη και Ρόδο με σημαντικό οικονομικό όφελος.
- Εκσυγχρονισμός εργαστηριακού εξοπλισμού του ΚΔΕΠ.
- Διείσδυση του ΚΔΕΠ στην ευρωπαϊκή αγορά με την πώληση υπηρεσιών εκτέλεσης δοκιμών.

Οι προκλήσεις του 2016 περιλαμβάνουν:

- Θέσπιση νέου σύγχρονου Πλαισίου Ασφαλείας Πληροφοριακών Συστημάτων.
- Περαιτέρω μείωση της χρήσης χαρτιού με ψηφιοποίηση του αρχείου πελατών και ενεργοποίηση νέου συστήματος αρχειοθέτησης ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Βελτίωση της εξυπηρέτησης των πελατών με εξασφάλιση πρόσβασής τους στην ατομική του καρτέλα μέσω διαδικτύου, καθιέρωση του ηλεκτρονικού λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος και υλοποίηση συστήματος ηλεκτρονικών πληρωμών.
- Μείωση του κόστους μεταφοράς ντίζελ πέραν του μαζούτ στις νησιωτικές μονάδες με χρονοναυλωμένα πλοία.
- Αναζήτηση βέλτιστης λύσης στέγασης της Διοίκησης και των κεντρικών υπηρεσιών.
- Αναβάθμιση της φυλακτικής πολιτικής και της ασφάλειας των εγκαταστάσεων.
- Εκσυγχρονισμό κτιριακών εγκαταστάσεων του ΚΔΕΠ και διαπίστευση 8 νέων δοκιμών.

## **ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**

### **Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων**

Οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 530 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 660 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 450 στους μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.600 παραλλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 111.130 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 125.160 χλμ. ενώ οι μετασχηματιστές ανήλθαν σε 162.350.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.438.455, από τους οποίους οι 11.444 στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα Διανομής έφτασε τα € 177,2 εκατ.

Εντός του 2015 ολοκληρώθηκε το έργο της τηλεμέτρησης και διαχείρισης της ζήτησης 64.000 μεγάλων παροχών πελατών Χαμηλής Τάσης, ύψους € 27,4 εκατ. Το συγκεκριμένο έργο προσφέρει σημαντικά οφέλη

στους υπόψη πελάτες Χαμηλής Τάσης, οι οποίοι με αυτό τον τρόπο αποκτούν αυξημένες δυνατότητες διαχείρισης της κατανάλωσής τους και έτσι μπορούν να μειώσουν το ενεργειακό τους κόστος. Παράλληλα, η τηλεμέτρηση παρέχει σημαντικά εργαλεία στον ΔΕΔΔΗΕ για βελτίωση της ποιότητας και του κόστους των σχετικών υπηρεσιών του και για καλύτερο έλεγχο των δικτύων.

### **Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων**

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 14 ημέρες, για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο 28 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 32 ημέρες.

### **Περιβαλλοντικά Θέματα**

Εγκαταστάθηκαν 1.850 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

### **Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2015– 31.12.2015**

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 39 των Οικονομικών Καταστάσεων.

## **Κυριότεροι Κίνδυνοι - Αβεβαιότητες**

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. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ή που επί του παρόντος θεωρούνται μικρής σημασίας, ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

### **Μακροοικονομικές Συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή Ελέγχων στην Κίνηση Κεφαλαίων**

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

Η έλλειψη ρευστότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα που είχε ως αποτέλεσμα την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων καθώς και η αβεβαιότητα που απορρέει από την Ελληνική δημοσιονομική κρίση, έχει επιτείνει την οικονομική αβεβαιότητα στην Ελλάδα, γεγονός που έχει και πιθανώς να συνεχίσει να επηρεάζει δυσμενώς την λειτουργία, τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και την ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις 14 Αυγούστου 2015, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τον Ν. 4336/2015 σχετικά με το τρίτο πρόγραμμα στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας ύψους Ευρώ 86 δις στο οποίο προβλέπεται η εκταμίευση του ποσού σε δόσεις κατόπιν επίτευξης στόχων. Τα πρώτα δύο πακέτα μέτρων, έχουν ήδη εγκριθεί από τη Βουλή ενώ

ολοκληρώθηκε επιτυχώς η ανακεφαλοποίηση των τεσσάρων συστημικών τραπεζών.

Ο βαθμός επιτυχούς υλοποίησης του προγράμματος στήριξης, πράγμα εκτός ελέγχου του Ομίλου, θα έχει ανάλογη επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές των εταιρειών του Ομίλου και ιδίως της Μητρικής Εταιρείας.

#### Πιστωτικός Κίνδυνος

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

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

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, σαν αποτέλεσμα ενδεχόμενων νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφιστάμενων 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.

#### **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 οικονομικά ευπαθών 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.
- Αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών και αυθαίρετων επανασυνδέσεων / παραβιάσεων μετρητών στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.

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

#### Κίνδυνοι Χρηματοπιστωτικού Τομέα

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν στον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα, παρά την επιτυχημένη ανακεφαλοποίησή του.

Σημειώνεται ότι, στις 31.12.2015, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 39,2% και 36,2% 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. Οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντιζελ 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 σημαντικά τη δυνατότητα διενέργειας παράγωγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου.

#### Κίνδυνος Πιστοληπτικής Αξιολόγησης

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

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

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υποβαθμισθεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσουν πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσουν με οποιουδήποτε όρους και η δυνατότητα 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, λαμβάνοντας υπόψη και το γεγονός ότι η κατανάλωση πετρελαίου μαζούτ και ντήζελ πραγματοποιείται κυρίως από σταθμούς παραγωγής Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και το σχετικό κόστος προμήθειας υπολογίζεται στη διαμόρφωση του ετήσιου ανταλλάγματος για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ). 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 61%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 96%.

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 αποκτά 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 (πλήν μικρής ποσότητας δικαιωμάτων που αντιστοιχεί σε παραγωγή ενέργειας για τηλεθέρμανση) και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν πλέον περίπου 30 – 35 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 αποκτά 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 αλληλεξάρτησης του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι κίνδυνοι αυτοί θα αντισταθμιστούν επαρκώς.

Ο έλεγχος στη διακίνηση των κεφαλαίων που επιβλήθηκε το καλοκαίρι του 2015 στην Ελλάδα οδήγησε σε ολιγόμηνη καθυστέρηση στην υλοποίηση του προγράμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών από την Επιχείρηση και τροποποίηση της πολιτικής αγορών δικαιωμάτων εκπομπών. Η εφαρμογή της πολιτικής αυτής έχει οδηγήσει στην πλήρη κάλυψη των αναγκών της Μητρικής Εταιρείας για το έτος 2015 και καλύπτει έγκαιρα τις ανάγκες του 2016.

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 έχει υλοποιηθεί απόφαση σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ), που προβλέπει την απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> στην αρχή της περιόδου 2013 – 2020 και την επαναφορά τους στο τέλος της περιόδου αυτής (backloading). Επιπλέον έχει αποφασιστεί ο έλεγχος της προσφοράς των δικαιωμάτων εκπομπών, μέσω της δημιουργίας αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve) στην ΕΕ και συζητείται η αναμόρφωση του ΕΣΕΔΕ, η οποία θα εφαρμοστεί από το έτος 2021 και μετά (κατά την τέταρτη φάση του ΕΣΕΔΕ). Οι παραπάνω ρυθμιστικές αλλαγές 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. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον μέσω της διατήρησης των υπαρχόντων ή / και της εισαγωγής νέων ρυθμιστικών μηχανισμών στη χονδρεμπορική αγορά, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Ενδεικτικά, η ΡΑΕ σε πρόσφατες δημόσιες διαβουλεύσεις έχει προτείνει νέο μεταβατικό «Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος», καθώς και νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Για το θέμα ανάκτησης του μεταβλητού κόστους ο νέος Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους», ενώ για το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος ο ίδιος Νόμος προβλέπει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι

αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας». 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, εκκρεμούν προς το παρόν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις. Και οι δύο ως άνω μηχανισμοί, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

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

Η Μητρική Εταιρεία 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 του Ν. 4336/2015. Στην περίπτωση που η περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού στον τομέα της Προμήθειας Η/Ε γίνει χωρίς να υπάρξουν ρυθμιστικές αλληλαγές που θα διασφαλίζουν την επίλυση υφιστάμενων στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά, τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των προμηθευτών στην αγορά Προμήθειας ενέργειας, καθώς και ανταγωνιστικά τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, τότε οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα επηρεασθούν αρνητικά.

#### Τιμολογιακός Κίνδυνος για τις Ανταγωνιστικές Δραστηριότητες

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

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

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

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίστανται αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ άλλων, μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαφορά μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στην κρίση Διαιτητικού Δικαστηρίου στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31<sup>η</sup> 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 καταγγέλλει 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 προέβιαν 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 έγγραφό 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.

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, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. 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 εμπίπτουν 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 28<sup>η</sup> 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, πηλην 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 Ελάχιστου 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. Ειδικότερα, από το σύνολο των 24 Παροχών Υ.Τ., (εκ των 80 συνολικά παροχών Υ.Τ. ) οι οποίες, αντιπροσωπεύουν ποσοστό 99% της συνολικής κατανάλωσης Η/Ε των Πελατών Υ.Τ., 4 Πελάτες έχουν υπογράψει ήδη Συμπλήρωμα Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε, 14 βρίσκονται στη διαδικασία προ της υπογραφής Συμπληρώματος και 4 εξ' αυτών βρίσκονται στο στάδιο των τελικών διαπραγματεύσεων.

Για τους Πελάτες ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και ΛΑΡΚΟ (οι οποίοι δεν έχουν υπογράψει Σύμβαση ή Συμπλήρωμα Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε), γίνεται σχετική αναφορά ανωτέρω.

Εκ των υπολοίπων 56 παροχών Υ.Τ., έχουν υπογράψει σχετικά Συμπληρώματα Σύμβασης συνολικά 39 παροχές, ενώ οι υπόλοιπες 17 παροχές, βρίσκονται στο στάδιο της ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την υπογραφή του Συμπληρώματος Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε.

#### **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 των Προβλέψεων της Οδηγίας 2014/25/EU και του Ν. 4281/2014**

Αναμένεται να τεθεί σε ισχύ από 1 Μαΐου 2016 η νέα Οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Οδηγία 2014/25/EU του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου), που αφορά στους κανόνες σύναψης δημόσιων συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στους τομείς των μεταφορών, υδάτων, ενέργειας και ταχυδρομικών υπηρεσιών, με ταυτόχρονη κατάργηση της Οδηγίας 2004/17/EU και του προεδρικού Διατάγματος 59/2007.

Η ενσωμάτωση της Οδηγίας 2014/25/EU στο ελληνικό δίκαιο μέσω του Ν 4281/2014 είχε αναβληθεί μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2015 και στη συνέχεια μέχρι 30.04.2016.

Δεδομένου ότι βάσει του Ν. 4281/2014 οι δραστηριότητες του Ομίλου ΔΕΗ εμπίπτουν 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. 4281/2014 (Αρ. 199 παρ. 1Β), υπάρχει σοβαρό ενδεχόμενο ότι η καθιέρωση δυσλειτουργικών και άκαμπτων διαδικασιών όσον αφορά στους κανόνες προκήρυξης Διαγωνισμών και ανάθεσης εκτέλεσης Συμβάσεων από τους «Αναθέτοντες Φορείς», θα επηρεάσει αρνητικά την ομαλή λειτουργία του Ομίλου ΔΕΗ και θα επιφέρει καθυστερήσεις στην εκτέλεση των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, επηρεάζοντας αρνητικά την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Ρυθμιστικός Κίνδυνος**

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

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

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

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

Η εφαρμογή του μοντέλου «NOME» στην Ελλάδα που προτάθηκε από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο σχεδιασμού ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς Η/Ε, περιλαμβάνει δημοπρασίες και διμερείς συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ και τρίτων μερών. Εκκρεμούν βασικά χαρακτηριστικά εφαρμογής του μοντέλου NOME στην Ελλάδα, όπως για παράδειγμα η ποσότητα ενέργειας που θα δημοπρατείται, η τιμή εκκίνησης των δημοπρασιών, το χρονικό διάστημα εφαρμογής κ.ο.κ. Αναφορικά με την εφαρμογή του μοντέλου NOME, ο Νόμος 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης) ορίζει ότι «Τον Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για τις δημοπρασίες NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα».

Η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να προβλέψει πώς τελικά θα εφαρμοσθούν στην Ελλάδα δημοπρασίες βασισμένες στο μοντέλο «NOME» και εάν οι τιμές πώλησης Η/Ε θα αντικατοπτρίζουν πλήρως τα κόστη παραγωγής της ΔΕΗ, πλέον εύλογης απόδοσης. Συνεπώς δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η εφαρμογή τέτοιου είδους ή άλλων διαρθρωτικών μέτρων, σε περίπτωση μη επίτευξης συμφωνίας για τα NOME, δεν θα έχει σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### Κίνδυνος σχετικά με την Παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης είναι οι ακόλουθες: α) η προμήθεια Η/Ε στα Μν 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 Μν Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση, το αντίλλαγμα 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 αντίλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το αντίλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Επίσης με την Απόφαση ΡΑΕ 357/2014, καθορίστηκε το αντίλλαγμα 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 αντίλλαγμα 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 Μν 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. Δεν έχει ακόμα καθορισθεί από τη ΡΑΕ το συνολικό εγκεκριμένο αντίλλαγμα υπέρ ΥΚΩ για το 2014.

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτήσει το σύνολο του κόστους της, ή υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών ή πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται αποζημίωσης, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος,

την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τέλος, ενδεχόμενο άνοιγμα της λιανεμπορικής αγοράς Η/Ε στα ηλεκτρικά συστήματα της Κρήτης και της Ρόδου, 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 ενδεικτικά 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, δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοσθούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεασθούν αρνητικά. Για παράδειγμα, η επαύξηση κατά 10% στο μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους καταργήθηκε από το 2013, η εφαρμογή του κανόνα σύμφωνα με τον οποίο οι θερμικές μονάδες μπορούν να υποβάλλουν προσφορά κάτω του ελάχιστου μεταβλητού κόστους έχει καταργηθεί από 1ης Ιανουαρίου 2014, ενώ καταργήθηκε πλήρως από 01.07.2014 ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους. Ωστόσο, το Φεβρουάριο 2015 η ΡΑΕ επανήλθε με πρότασή της για την επαναθέση Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, την οποία έθεσε σε δημόσια διαβούλευση. Επίσης, 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» Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ θεσμοθέτησε το νέο Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους με την απόφαση ΡΑΕ 392/2015 και στη συνέχεια με την Απόφαση ΡΑΕ 468/2015, καθόρισε τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Μηχανισμού αυτού.

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

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

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού, αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτσι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία. Σύμφωνα με το Ν 4111/2013, το έλλειμμα αυτό θα έπρεπε να έχει μηδενισθεί μέχρι το τέλος του έτους 2014 και για το λόγο αυτό είχαν ήδη ληφθεί διάφορα μέτρα ενώ με το Ν 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού. Ωστόσο, στο τέλος του έτους 2015 εξακολουθούσε να υφίσταται έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού (αν και μειούμενο διαχρονικά), το οποίο ανέρχεται στο τέλος Δεκεμβρίου 2015, σύμφωνα με τα δημοσιευμένα στοιχεία του ΛΑΓΗΕ στο ποσό των € 83 εκατ. περίπου, για την αντιμετώπιση του οποίου ενδέχεται να ληφθούν περαιτέρω μέτρα, που μπορεί να επηρεάσουν τη ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου. Από τα ήδη επιβληθέντα μέτρα, για τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από το 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. Ενδεικτικά, τον Ιανουάριο 2016 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρόταση για την ενσωμάτωση και του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης φυσικού αερίου στον υπολογισμό του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των θερμικών σταθμών, γεγονός που –αν εφαρμοστεί τελικά– θα αυξήσει τη σχετική επιβάρυνση της ΔΕΗ.

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

Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, που προέρχονται από την ανεπάρκεια τρίτων μερών ή ελλειπούς εποπτείας της αγοράς, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έναντι του ΛΑΓΗΕ με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις 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) ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον 4336/14.08.2015**

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

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

Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη

πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014.

#### Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον 4336/2015 – Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός ΑΔΜΗΕ

Κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο, οι αρμόδιες αρχές είναι σε διαβουλεύσεις με τους δανειστές αναφορικά με το ιδιοκτησιακό καθεστώς 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)». Η επίτευξη οριστικής συμφωνίας αποτελεί μία από τις προτεραιότητες για την ομαλή υλοποίηση του τρίτου χρηματοδοτικού προγράμματος στήριξης της χώρας.

Με βάση τα προαναφερόμενα το προτεινόμενο από την κυβέρνηση νέο μετοχικό σχήμα προβλέπει ότι το Ελληνικό Δημόσιο θα αποκτήσει αρχικά το 100% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ και σε δεύτερη φάση θα μεταβιβάσει το 49%, μέρος του οποίου θα διατεθεί σε στρατηγικό επενδυτή και το υπόλοιπο σε ιδιώτες. Αναλυτικότερα μετά τις προτεινόμενες αλλαγές στη μετοχική σύνθεση του ΑΔΜΗΕ δεν θα συμπεριλαμβάνονται εφεξής στις οικονομικές καταστάσεις του νέου Ομίλου:

- Πάγια αξίας Ευρώ 1.598 εκατ. και αντίστοιχα δανειακές υποχρεώσεις ποσού Ευρώ 490 εκατ, με ημερομηνία αναφοράς 31.12.2015.
- 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, για σημαντικό τμήμα του δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας, βάσει προβλεπόμενων, από υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις, όρων, θα πρέπει να δοθεί έγκριση («waiver») των τραπεζικών ιδρυμάτων για την πώληση στοιχείων Ενεργητικού σημαντικού μεγέθους. Ταυτόχρονα 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.

Τέλος, η όποια λύση προκριθεί θα πρέπει, όπως προβλέπεται και από δανειακές συμβάσεις, να ικανοποιεί την αρχή των ίσων αποστάσεων (arm's length) και να προβλέπει εύλογο οικονομικό αντάλλαγμα που θα προκύψει από την οικονομική αποτίμηση των μετοχών του ΑΔΜΗΕ σε όρους αγοράς (fair market value), λαμβάνοντας υπόψη και τους λοιπούς όρους της συναλλαγής (π.χ. είδος και χρόνος της απόδοσης του οικονομικού ανταλλάγματος προς τη ΔΕΗ).

Επί του παρόντος και με δεδομένο ότι οι περισσότερες από τις προβλέψεις του Ν. 4336/2015 είναι ακόμη υπό διαμόρφωση, δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν οι πιθανές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοοικονομικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή των προβλέψεων του Ν. 4336/2015.

#### Κίνδυνος από την Μη Ασφάλιση των Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλιζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει

ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε. Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαλιζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλιζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστοτικές αυτών, ασφαλιζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλιζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια μεταφορές 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 και αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, ενδέχεται να οδηγήσουν σε περιοδική αναθεώρηση των αποθεμάτων λιγνίτη ή να καταστήσουν στο μέλλον τα θεωρούμενα ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, μη εκμεταλλεύσιμα ή οικονομικά ασύμφορα 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, περιλαμβανομένων 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 (απότερο) 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 ή ακόμη και ο έλεγχος αποφάσεων των διοικητικών της οργάνων. 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.

#### **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. Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

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

#### **Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκειται σε Συγκεκριμένους Νόμους και Ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις Δημόσιες Επιχειρήσεις**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού 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.

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

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

### Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων

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





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 χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	318	222	88	57
Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	51	72	-	-
Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	30	61	-	-
Εργοδοτικές εισφορές	62	49	-	-
Λοιπές παροχές	97	125	82	87
	<b>558</b>	<b>529</b>	<b>170</b>	<b>144</b>
<b>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</b>				
- Τακτικές αποδοχές	653	684	539	627
- Εργοδοτικές εισφορές	201	218	163	199
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>854</b>	<b>902</b>	<b>702</b>	<b>826</b>
	<b>1.412</b>	<b>1.431</b>	<b>872</b>	<b>970</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.

## ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

### 1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

#### 1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης στον οποίο υπάγεται η Εταιρεία

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της ανώνυμης Εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η τήρηση των αρχών της εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) Α.Ε. [εφεξής, «ΔΕΗ» ή «η Εταιρεία»] ενόψει και του σημαντικού ρόλου της στην ελληνική οικονομία, αλλά και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών, που παρέχει.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα, όσο το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, την πολιτική αμοιβών του προσωπικού. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και την εφαρμογή σχετικών « βέλτιστων πρακτικών» (best practices) εταιρικής διακυβέρνησης.

Πιο συγκεκριμένα, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει άμεσα και έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ<sup>1</sup> ποσοστό 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Το ΤΑΙΠΕΔ κατέχει ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, το οποίο περιλαμβάνεται στο προαναφερθέν ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου, καθώς το ΤΑΙΠΕΔ ανήκει κατά 100% στο Ελληνικό Δημόσιο. Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7.9.2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012 (ΦΕΚ Α' 220/8.11.2012), καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και έγινε και η αντίστοιχη προσαρμογή του Καταστατικού.

Η ΔΕΗ συντάσσει την παρούσα δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 43<sup>ο</sup> παρ. 3 περ. δ' του Κ. Ν. 2190/1920, ως ισχύει και κατά περίπτωση σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, που έχουν θεσπισθεί με τον Κανονισμό (ΕΚ) 1606/2002.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο εφαρμόζει. Η τελευταία επικαιροποίηση του Κώδικα αυτού έγινε τον Μάρτιο του 2015 και είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της Εταιρείας ([www.dei.gr](http://www.dei.gr))

Οι βασικοί άξονες του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, που εφαρμόζει η ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

#### **Διοίκηση**

Σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, αρμοδιότητες και λειτουργία τους.  
Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και αρμοδιότητές τους.

#### **Μέτοχοι**

Αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, δικαιώματα των μετόχων, μέριμνα για την ενημέρωσή τους, καθώς και αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10 παράγραφο 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου όπως αυτή έχει ενσωματωθεί στον Ν.3461/2006.

#### **Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων**

Κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

1. Πρόκειται για την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) ΑΕ», που συστάθηκε με το ν. 3986/2011 (ΦΕΚ Α'152/2011), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

## 2. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ επιπλέον του νόμου (άρθρο 43<sup>ο</sup> παρ. 3 περ. δ' υποπερ. ββ) κ.ν. 2190/1920, ως ισχύει<sup>2)</sup>

- 1) Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ, ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 13 παρ.2 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Απαγόρευση ανταγωνισμού – Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών»).
- 2) Το ΔΣ αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 8 μέλη ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία και εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και 1 μέλος το οποίο υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή - ΟΚΕ (άρθρο 9 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου»). Η ιδιαίτερη σύνθεση του ΔΣ και ο ειδικός αυτός τρόπος ανάδειξης των μελών ΔΣ συνιστά το δικαιολογητικό λόγο της μη σύστασης Επιτροπής Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων του ΔΣ βάσει του ισχύοντα (από Οκτωβρίου 2013) Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης για τις Εισηγμένες Εταιρείες.
- 3) Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το ΔΣ εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 14 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου»).
- 4) Εκτός από το ΔΣ και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανο Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης (άρθρο 8 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Όργανα Διοίκησης»).
- 5) Υπάρχουν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι»).
- 6) Έχει συσταθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη ΔΣ, εκ των οποίων τουλάχιστον δύο (2) είναι ανεξάρτητα (άρθρο 17 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών»).
- 7) Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 16 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της»).
- 8) Στην Εταιρεία δύνανται να απασχολούνται για την υποστήριξη του έργου του Διευθύνοντος Συμβούλου, ή των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών, ως Ειδικοί Σύμβουλοι πρόσωπα αναγνωρισμένου επιστημονικού κύρους ή με εξειδικευμένη εμπειρία ή γνώση σε συγκεκριμένους τομείς. Ο αριθμός των θέσεων των Ειδικών Συμβούλων δεν υπερβαίνει τις δέκα (10). Οι συμβάσεις πρόσληψης/ανάθεσης των Ειδικών Συμβούλων υπογράφονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος και αποφασίζει για τη φύση της σχέσης που τους συνδέει με την Επιχείρηση και τους όρους των συμβάσεών τους, μεταξύ των οποίων η διάρκεια της σχέσης, οι αποδοχές/αμοιβές και λοιπές παροχές (άρθρο 21 του Κανονισμού Λειτουργίας).
- 9) Δυνάμει της υπ' αριθμό 38/23.2.2009 απόφασης ΔΣ συστάθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ με την επωνυμία «Ανώνυμη Εταιρεία Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ» (εφεξής, «ΔΕΗΑΝ»). Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμό 97/14.4.10 απόφαση ΔΣ αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο που εποπτεύει των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων της ΔΕΗ<sup>3)</sup>, τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ και τον Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ.
- 10) Με βάση τον ισχύοντα Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας που εγκρίθηκε με την Απόφαση Δ.Σ.

2. «ως τροποποιήθηκε με το Άρθρο 2 παρ2 του Ν.3873/2010 (ΦΕΚ Α' 150/6.9.2010)»

3. (πλέον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών, και Ανθρωπίνων Πόρων)

αριθ. 183/26.11.2013, τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο, στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του, απαγορεύεται να επιδιώκουν ίδια συμφέροντα, που αντιβαίνουν στα συμφέροντα της Εταιρείας. Τα μέλη του ΔΣ και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες του ΔΣ, οφείλουν να αποκαλύπτουν έγκαιρα και επαρκώς στα υπόλοιπα μέλη του ΔΣ τα ίδια συμφέροντά τους, που ενδέχεται να ανακύψουν από συναλλαγές της Εταιρείας, οι οποίες εμπίπτουν στα καθήκοντά τους, καθώς και κάθε άλλη σύγκρουση ιδίων συμφερόντων με αυτά της Εταιρείας ή συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων που ανακύπτει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους. Εφόσον δηλωθεί περίπτωση σύγκρουσης συμφέροντος ή συντρέχει τέτοια περίπτωση κατά τα παραπάνω, το μέλος του ΔΣ δεν δικαιούται να ψηφίσει κατά τη σχετική συνεδρίαση του ΔΣ. Τυχόν δοθείσα ψήφος κωλυόμενου μέλους του ΔΣ δεν προσμετράται για το σχηματισμό απαρτίας και πλειοψηφίας.

## 3. Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

### 3.1 Δικλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Ο Εσωτερικός Έλεγχος της ΔΕΗ διενεργείται από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ). Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ., τα οποία έχουν ορισθεί από τη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από την νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών-Λογιστών, ιδιαίτερως όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων υπηρεσιών.
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας (Απόφαση ΔΣ 128/18.7.2013) και
- τη σύσταση της πρότασης του Δ.Σ. στη Γενική Συνέλευση, για τον ορισμό Ορκωτών Ελεγκτών - Λογιστών.

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ, καταρτίζεται με βάση τον προσδιορισμό, την επικαιροποίηση και την εκτίμηση των επιχειρησιακών κινδύνων του Ομίλου και λαμβάνοντας υπόψη τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρείας και όλες τις εξελίξεις που αφορούν σε αυτήν και στο περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Το πρόγραμμα ελέγχου υποβάλλεται, μέσω της Επιτροπής Ελέγχου για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ εξετάζει τους κύριους κινδύνους που αντιμετωπίζει η ΔΕΗ και γίνεται αναλυτική αναφορά σε αυτούς στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.

### 3.2 Δικλίδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβάθμιση πληροφοριακών αγαθών, ασφάλεια σε θέματα προσωπικού, φυσική και περιβαλλοντική ασφάλεια, διαχείριση επικοινωνιών και λειτουργιών πληροφοριακών συστημάτων, έλεγχος πρόσβασης, ανάπτυξη και συντήρηση πληροφοριακών συστημάτων, διαχείριση επιχειρησιακής συνέχειας, συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από το κανονιστικό-νομοθετικό περιβάλλον.

Επίσης καθορίζονται οι ρόλοι και αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

### 3.3 Δικλίδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλίδες ασφαλείας που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

#### • Κατανομή Αρμοδιοτήτων

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνης, ενισχύοντας την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου.

#### • Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

- Ύπαρξη, ενιαίων πολιτικών αρχών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.
- Ύπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και της ενοποίησης αυτών σε επίπεδο Ομίλου.
- Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται.
- Απαιτείται ειδική έγκριση από τα ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για την διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.
- Διενεργούνται έλεγχοι από την Διεύθυνση Πληροφορικής στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.
- Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.
- Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

#### • Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

Ύπαρξη δικλίδων ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα διαχείρισης των παγίων, των αποθεμάτων, των χρηματικών διαθεσίμων – επιταγών, των πελατών. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη αναλυτικών διαδικασιών και ελεγκτικών μηχανισμών για τη διενέργεια της ετήσιας απογραφής υλικών.

#### • Εγκριτικά όρια συναλλαγών

Η λειτουργία των Υπηρεσιών, όλων των διοικητικών επιπέδων, και των Υπηρεσιακών Οργάνων διέπεται από το Σύστημα Οικονομικών και Διοικητικών Δικαιοδοσιών με το οποίο καθορίζονται οι εγκριτικές δικαιοδοσίες των Οργάνων Διοίκησης και των Στελεχών.

### 4. Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 στοιχεία γ), δ), στ), η) και θ) της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς. - ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ( Ν. 3556, άρθρο 4, παρ. 7 & 8)

#### 4.1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μια.

#### 4.2 Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ με την ΠΝΠ της 7.9.2012 (που έχει ήδη κυρωθεί με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012) το οποίο προέβλεπε ότι το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορούσε να περιοριστεί κάτω από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

### 4.3 Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2015 είχε το Ελληνικό Δημόσιο, το ΤΑΙΠΕΔ και η Silchester International Investors LLP.

11/4/2014	«Ελληνικό Δημόσιο» <sup>(1)</sup>	34,12%
11/4/2014	«Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» (ΤΑΙΠΕΔ) <sup>(1)</sup>	17,00%
13/9/2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της - Silchester International Investors International Value Equity Trust.	5,01%
8/12/2011	«Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: - Silchester International Investors International Value Equity Trust, - Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust, - Silchester International Investors International Value Equity Group Trust, - Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust, - The Calleva Trust.	13,80%

(1) Το Ελληνικό Δημόσιο ελέγχει, άμεσα και έμμεσα μέσω του ΤΑΙΠΕΔ, το 51,12% των κοινών μετοχών της ΔΕΗ. Τον Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πηρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στην ΔΕΗ. Η εν λόγω πηρεξουσιότητα είχε διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης, εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πηρεξουσιότητας ολοκληρωνόταν νωρίτερα. Στις 8 Απριλίου 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος των προαναφερθέντων 39.440.000 μετοχών της ΔΕΗ από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3986/2011. Η μεταβίβαση ανακοινώθηκε στις 11 Απριλίου 2014 κατόπιν εκτέλεσης εξωχρηματοπιστηριακής συναλλαγής, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 9 Απριλίου 2014. Σε συνέχεια της ανωτέρω μεταβίβασης, η προαναφερθείσα πηρεξουσιότητα έπαψε να είναι σε ισχύ.

#### 4.4 Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu.

#### 4.5 Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Δεν υπάρχουν περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου.

#### 4.6 Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

#### 4.7 Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης των μελών του Δ.Σ.

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το ΔΣ της Εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, από τα οποία:

- Οκτώ (8) μέλη ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην Εταιρεία, εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της Εταιρείας.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) και προέρχεται

από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρείας και διορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (πλέον Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας).

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιανδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε ή/και ο μη διορισμός μέσα στην προθεσμία των δύο (2) μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ, χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 4 περ. α) του Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2 περ. α) άρθρου 9 του Καταστατικού, τα εναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή αναρτάται στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (ΓΕΜΗ) και ανακοινώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο στην επόμενη Γενική Συνέλευση.

#### 4.8 Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

Σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ.2 περ. α) του Καταστατικού, η Εταιρεία μπορεί να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο με την έκδοση νέων μετοχών. Το ποσό της αύξησης δεν μπορεί να υπερβεί το ποσό του αρχικού κεφαλαίου ή του μετοχικού κεφαλαίου που θα έχει καταβληθεί κατά την ημερομηνία λήξης από τη Γενική Συνέλευση της απόφασης για ανανέωση της σχετικής εξουσίας του Διοικητικού Συμβουλίου.

Η πιο πάνω εξουσία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να ανανεώνεται από τη Γενική Συνέλευση για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβαίνει τα πέντε έτη για κάθε ανανέωση.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 και 16α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

#### 4.9 Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου

Σημαντικό μέρος των δανειακών συμβάσεων της ΔΕΗ, εμπεριέχουν όρο που προβλέπει ότι σε περίπτωση μεταβολής του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κάτω του 34% ή 51%, ή απώλεια του ελέγχου της Εταιρείας από αυτό, δύναται να οδηγήσει σε Υποχρεωτική Προεξόφληση (Mandatory Prepayment) ή Καταγγελία (Event of Default) των δανείων αυτών.

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Γεγονός επίσημης άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης για την αγορά/πώληση μετοχών», βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, που αφορά στην εταιρεία WASTE SYCLO S.A. Το γεγονός αυτό εγείρει τη δυνατότητα του έτερου μετόχου να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί είτε στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, είτε στη διάθεση των μετοχών που κατέχει, στον πρώτο, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

Σε ότι αφορά στη συμφωνία μετόχων με την ALPIQ, βάσει της οποίας ιδρύθηκε η θυγατρική στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση ενός εκ των δύο μετόχων, που θα οδηγήσει σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην πώληση των μετοχών του στον πρώτο μέτοχο, εντός προθεσμίας 30 εργάσιμων ημερών, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

#### 4.10 Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του ΔΣ ή / και σε εργαζομένους της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις παροχής ανεξαρτήτων υπηρεσιών με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Εμμανουήλ Παναγιωτάκη, με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Κωνσταντίνο Δόλογλου και τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Σταύρο Γούτσο.

#### 5. Πληροφοριακά στοιχεία για τον τρόπο λειτουργίας της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων και τις βασικές εξουσίες της καθώς και την περιγραφή των δικαιωμάτων των Μετόχων και του τρόπου άσκησης της

##### 5.1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό, και ειδικότερα:
  - α) Για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού, ως τέτοιων θεωρούμενων και των αυξήσεων ή μειώσεων του εταιρικού κεφαλαίου, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού και στο άρθρο 34 παρ. 2 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Οι αποφάσεις περί τροποποιήσεως του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από το νόμο.
  - β) Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
  - γ) Για την έγκριση του ισολογισμού της Εταιρείας.
  - δ) Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
  - ε) Για την έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται και με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
  - στ) Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας και
  - ζ) Για τον διορισμό εκκαθαριστών.
2. Κάθε μέτοχος πλήρως αποπληρωμένων μετοχών με δικαίωμα ψήφου συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, ανάλογα με τον αριθμό των μετοχών τις οποίες κατέχει.

##### 5.2 Σύγκληση Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο και συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός αυτής, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του Κ.Ν. 2190/1920, τουλάχιστον μία φορά το χρόνο, πάντοτε μέσα στους πρώτους έξι μήνες από τη λήξη της εταιρικής χρήσης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να συγκαλέσει και εκτάκτως τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας όποτε το επιβάλλουν σχετικές ειδικές διατάξεις ή όποτε το κρίνει σκόπιμο.
2. Μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή αίτησης των ελεγκτών στον Πρόεδρο του Δ.Σ., το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

##### 5.3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης

1. Η πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης, με εξαίρεση τις επαναληπτικές Γενικές Συνελεύσεις και όσες εξομοιώνονται με αυτές, περιλαμβάνει με σαφήνεια τουλάχιστον τον τόπο, τη χρονολογία και ώρα της συνεδρίασης, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο με τον οποίο οι μέτοχοι θα μπορέσουν να μετάσχουν στη συνέλευση και να ασκήσουν τα δικαιώματά τους αυτοπροσώπως ή δι' αντιπροσώπου ή, ενδεχομένως, και εξ αποστάσεως, τοιχοκολλητά δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας και δημοσιεύεται με ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του ΓΕΜΗ και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.
2. Η Γενική Συνέλευση προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη

συνοδίαση αυτής, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η ανάρτηση στην ιστοσελίδα του ΓΕΜΗ γίνεται πριν από δέκα (10) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες και η ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Εταιρείας πριν από είκοσι (20) ημέρες από την ημέρα που η εταιρία αμελλητί ανακοίνωσε στο ΓΕΜΗ την ανάρτηση στην ιστοσελίδα. Στις περιπτώσεις επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων οι παραπάνω προθεσμίες περιορίζονται στο ήμισυ.

3. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνέλευσης και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.
4. Εκτός από τα στοιχεία της παραγράφου 1, η πρόσκληση:
  - α) περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:
    - αα) τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 28 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα, στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 28 του Καταστατικού ή εναλλακτικά, την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησής τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας [www.dei.gr](http://www.dei.gr), και
    - ββ) τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα, τα οποία χρησιμοποιεί για το σκοπό αυτόν η Εταιρεία, καθώς και τα μέσα και τις μεθόδους που προβλέπονται στο άρθρο 22 του Καταστατικού, για να δέχεται η Εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων,
  - β) καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 22 παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 28α παρ. 4 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση,
  - γ) γνωστοποιεί τον τόπο στον οποίο είναι διαθέσιμο το πλήρες κείμενο των εγγράφων και των σχεδίων αποφάσεων, που προβλέπονται στις περιπτώσεις γ' και δ' της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, καθώς και τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να λαμβάνονται αυτά,
  - δ) αναφέρει τη διεύθυνση της ιστοσελίδας της Εταιρείας, όπου είναι διαθέσιμες οι πληροφορίες της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού.
5. Η Εταιρεία δημοσιεύει στα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας περίληψη της πρόσκλησης, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον το οίκημα με ακριβή διεύθυνση, την ημέρα και την ώρα της συνεδρίασης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ρητή αναφορά στη διεύθυνση της ιστοσελίδας, στην οποία διατίθενται το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης και οι πληροφορίες που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920. Σε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 2 του άρθρου 39 του Κ.Ν. 2190/1920 η δημοσίευση στα μέσα κατά την ως άνω παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας περιλαμβάνει τουλάχιστον ρητή υπόδειξη ότι στην ιστοσελίδα της Εταιρείας και στα μέσα του αμέσως επόμενου εδαφίου αναρτάται αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη. Εκτός από τη δημοσίευση στα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας συμπεριλαμβανομένης της ιστοσελίδας της Εταιρείας, το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης δημοσιοποιείται επιπλέον μέσα στην προθεσμία της παραγράφου 2, με τρόπο που διασφαλίζει την ταχεία και χωρίς διακρίσεις πρόσβαση σε αυτήν, με μέσα που κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρούνται ευλόγως αξιόπιστα, για την αποτελεσματική διάχυση των πληροφοριών στο επενδυτικό κοινό, όπως ιδίως με έντυπα και ηλεκτρονικά μέσα ενημέρωσης με εθνική και πανευρωπαϊκή εμβέλεια.

#### 5.4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση έχει κάθε μέτοχος.
2. Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του

φορέα, στον οποίο τηρούνται οι κιντές αξίες της Εταιρείας, χωρίς να απαιτείται η δέσμευση των μετοχών του δικαιούχου.

Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με την προσκόμιση σχετικής έγγραφης βεβαίωσης του ως άνω φορέα ή, εναλλακτικά, με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση της Εταιρείας με τα αρχεία του τελευταίου. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της πέμπτης (5<sup>ης</sup>) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής) και η σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3<sup>η</sup>) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης.

Στην επαναληπτική Γενική Συνέλευση μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες παραπάνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης (4<sup>ης</sup>) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων), η, δε, σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην Εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3<sup>η</sup>) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης. Έναντι της Εταιρείας θεωρείται ότι έχει δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση μόνον όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την ανωτέρω Ημερομηνία Καταγραφής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης προς τις διατάξεις του άρθρου 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ο εν λόγω μέτοχος μετέχει στη Γενική Συνέλευση μόνο μετά από άδειά της.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει μέχρι τρεις (3) αντιπροσώπους. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Ο διορισμός και η ανάκληση αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην Εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση ορίζοντας ως εκπροσώπους τους μέχρι τρία (3) φυσικά πρόσωπα.

3. Δέκα (10) ημέρες πριν από την τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την Εταιρεία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών.
4. Είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από κάθε Γενική Συνέλευση πρέπει να τοιχοκολλήσεται σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της Εταιρείας πίνακας αυτών που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη Γενική Συνέλευση των μετόχων με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, σε συμμόρφωση με το άρθρο 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και της παρ. 2 της παρούσης ενότητας, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους.
5. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης για σύγκληση Γενικής Συνέλευσης μέχρι και την ημέρα της Γενικής Συνέλευσης, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας τουλάχιστον οι ακόλουθες πληροφορίες:
  - α) η πρόσκληση για σύγκληση της Γενικής Συνέλευσης,
  - β) ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης,
  - γ) τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη Γενική Συνέλευση,
  - δ) σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την Εταιρεία, και
  - ε) τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου.

#### 5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας

διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

2. Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.
3. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

#### 5.6 Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

1. Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:
  - α) τη μεταβολή της εθνικότητας της Εταιρείας,
  - β) τη μεταβολή του σκοπού αυτής,
  - γ) την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 19 παρ. 1(ε) του Καταστατικού,
  - δ) την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων,
  - ε) την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού ή εκτός αν επιβάλλεται από το νόμο ή γίνεται με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών,
  - στ) τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, εξαιρουμένης της περίπτωσης της παρ. 6 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ή εκτός από τις περιπτώσεις που από ειδικό νόμο ή το Καταστατικό ρυθμίζονται διαφορετικά,
  - ζ) τη μεταβολή του τρόπου διάθεσης των κερδών,
  - η) τον περιορισμό ή την κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων στις περιπτώσεις αυξήσεως κεφαλαίου που δεν γίνεται με εισφορά σε είδος ή με την έκδοση μετατρέψιμων ομολογιών,
  - θ) τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της Εταιρείας,
  - ι) την παροχή ή ανανέωση εξουσίας προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ή την έκδοση ομολογιακού δανείου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παράγραφος 2 (β) του Καταστατικού, και
  - ια) οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσης ενότητας και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στο νόμο, η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν τα δύο τρίτα (2/3) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 23 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεσθεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνερχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω, βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο

χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε ματαιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.

3. Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας λαμβάνονται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη Συνέλευση.

#### 5.7 Προεδρία της Γενικής Συνέλευσης

1. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.
2. Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτου.

#### 5.8 Ημερήσια διάταξη - Πρακτικά

1. Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη Γενική Συνέλευση, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετόχων για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου, που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, το συνολικό αριθμό έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό ψήφων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών.
3. Αντίγραφα και αποσπάσματα Πρακτικών Γενικής Συνέλευσης επικυρώνονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου ή τον αναπληρωτή του.
4. Αν στη Γενική Συνέλευση παρίσταται ένας μόνο μέτοχος, τότε παρίσταται και αντιπρόσωπος του Εποπτεύοντος Υπουργείου -Τμήμα Εποπτείας Α.Ε. ή συμβολαιογράφος της έδρας της Εταιρείας, ο οποίος προσυπογράφει τα πρακτικά της Γενικής Συνέλευσης.

#### 5.9 Απαίτηση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών

1. Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία, που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαίτησης των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαίτηση είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
2. Στην ψηφοφορία περί απαίτησης του Διοικητικού Συμβουλίου δικαιούνται να μετέχουν τα μέλη του μόνο με μετοχές, των οποίων είναι κύριοι, ή ως αντιπρόσωποι άλλων μετόχων, εφόσον έχουν λάβει σχετική εξουσιοδότηση με ρητές και συγκεκριμένες οδηγίες ψήφου. Το ίδιο ισχύει και για τους υπαλλήλους της Εταιρείας.

#### 5.10 Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδρίασης αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια

- διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της Εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της Εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδρίασης, καθώς και η ημερήσια διάταξη.
2. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη Γενικής Συνέλευσης, που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση. Η αίτηση για την εγγραφή πρόσθετων θεμάτων στην ημερήσια διάταξη συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται ή γνωστοποιείται με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το άρθρο 26 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, όπως η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης και ταυτόχρονα τίθεται στη διάθεση των μετόχων στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, μαζί με την αιτιολόγηση ή το σχέδιο απόφασης, που έχει υποβληθεί από τους μετόχους κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού.
  3. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο θέτει στη διάθεση των μετόχων, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, σχέδια αποφάσεων για θέματα που έχουν περιληφθεί στην αρχική ή την αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης.
  4. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν είναι υποχρεωμένο να προβαίνει στην εγγραφή θεμάτων στην ημερήσια διάταξη ούτε στη δημοσίευση ή γνωστοποίηση αυτών μαζί με αιτιολόγηση και σχέδια αποφάσεων που υποβάλλονται από τους μετόχους κατά τις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3 αντίστοιχα, αν το περιεχόμενο αυτών έρχεται προφανώς σε αντίθεση με το νόμο και τα χρηστά ήθη.
  5. Με αίτηση των μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να αναβάλει μία φορά μόνο τη λήψη αποφάσεων από την τακτική ή έκτακτη Γενική Συνέλευση, για όλα ή ορισμένα θέματα, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης για τη λήψη αυτών εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής.  
Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτήν, δε, μπορούν να μετάσχουν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 22 του Καταστατικού.
  6. α) Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά, τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της Εταιρείας με αυτούς.  
β) Μετά από αίτηση οιοδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην Εταιρεία πέντε (5) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παρέχει συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρείας, στο μέτρο που είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο. Υποχρέωση παροχής πληροφοριών δεν υφίσταται όταν οι σχετικές πληροφορίες διατίθενται ήδη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, ιδίως με τη μορφή ερωτήσεων και απαντήσεων.

Και στις δύο ως άνω υπό α) και β) περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.

7. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί και που υποβάλλεται στην Εταιρεία μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παράσχει σ' αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση πληροφορίες περί της πορείας των εταιρικών υποθέσεων και της περιουσιακής κατάστασης της Εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή των ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 6α) και 7 της παρούσης ενότητας τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου λύεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων.
9. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, η λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης Γενικής Συνέλευσης ενεργείται με ονομαστική κλήση.
10. Σε όλες τις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 7 της παρούσης ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, σε συνάρτηση και με το άρθρο 22 του Καταστατικού, και αριθμό μετόχων, που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα είτε προσκομίζοντας σχετική βεβαίωση του φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες είτε δυνάμει πιστοποίησης της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και Εταιρείας.
11. Μέτοχοι της Εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, έχουν δικαίωμα να ζητήσουν έλεγχο της Εταιρείας από το Μονομελές Πρωτοδικείο της περιφέρειας της έδρας της Εταιρείας. Ο έλεγχος διατάσσεται αν πιθανολογείται ότι με τις καταγγελλόμενες πράξεις παραβιάζονται διατάξεις των νόμων ή του Καταστατικού ή αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Σε όλες τις περιπτώσεις, η αίτηση ελέγχου πρέπει να υποβάλλεται εντός τριών (3) ετών από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης, μέσα στην οποία τελέσθηκαν οι καταγγελλόμενες πράξεις.
12. Μέτοχοι της Εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, δικαιούνται να ζητήσουν από το κατά την προηγούμενη παράγραφο δικαστήριο, έλεγχο της Εταιρείας, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων πιθανολογείται, ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του Κ.Ν. 2190/1920 δεν εφαρμόζεται.
13. Στις περιπτώσεις των παρ. 11 και 12 της παρούσης ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 22 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας.

## 6. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

### 6.1 Όργανα Διοίκησης

Τα όργανα διοίκησης της Εταιρείας (άρθρο 8 του Καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο (ή «Δ.Σ.») αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θτεία τριετή. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της Εταιρείας, η θτεία του κάθε μέλους μπορεί να παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της θτείας του κάθε μέλους.



## 2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από:

- α) Οκτώ (8) μέλη ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.
  - β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους στην Εταιρεία. Τα μέλη αυτά εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Συνδικαλιστική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ). Οι αρχαιρεσίες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από εφορευτική επιτροπή που ορίζεται από την πλέον αντιπροσωπευτική συνδικαλιστική οργάνωση της Εταιρείας και στην οποία συμμετέχουν ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της Εταιρείας. Η διαδικασία των αρχαιρεσιών, ο καθορισμός των τοπικών εφορευτικών επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της επιτροπής αυτής, η οποία έχει ως πρόεδρο δικαστικό αντιπρόσωπο σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 11 του Ν. 1264/1982 «Εκδημοκρατισμός συνδικαλιστικού κινήματος – Συνδικαλιστικές Ελευθερίες» (Φ.Ε.Κ. Α' 79). Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.
  - γ) Ένα (1) μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της Εταιρίας. Το υποδεικνυόμενο από την Ο.Κ.Ε. μέλος προτείνεται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών, αφότου ειδοποιήθηκε η Ο.Κ.Ε. από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (πλέον Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας) και διορίζεται με Απόφαση του Υπουργού. Η ίδια διαδικασία ακολουθείται και για την αντικατάσταση, σε περίπτωση παραίτησης ή για οιοδήποτε λόγο εκλείψης του μέλους αυτού, καθώς και για την τυχόν ανάκλησή του.
3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε. μέσα στην προθεσμία των δύο (2) μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά.
4. α) Αν για οιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α) της παρούσης ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή αναρτάται στις ιστοσελίδες της Εταιρίας και του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (ΓΕΜΗ), και ανακοινώνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο στην επόμενη Γενική Συνέλευση.
  - β) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέν Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, ή αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνατό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντος Συμβούλου.
  - γ) Σε περίπτωση που για οιοδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέν Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας, ή αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Αν εκλείψουν τόσο ο Πρόεδρος όσο και ο Διευθύνων

Σύμβουλος και δεν έχει εκλεγεί Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, τον Πρόεδρο αναπληρώνει ο αρχαιότερος των μελών του Δ.Σ.

- δ) Εάν ο Διευθύνων Σύμβουλος ή ο Πρόεδρος απουσιάζουν ή κωλύονται προσωρινά αναπληρώνονται από τον Αντιπρόεδρο και εάν αυτός δεν υπάρχει, από πρόσωπο που ορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των μελών του που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 2(α) του Καταστατικού.

5. Η μη ανάρτηση στις ιστοσελίδες της Εταιρείας και του ΓΕΜΗ και η μη ανακοίνωση της εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση δεν επηρεάζει το κύρος των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου που ελήφθησαν με τη συμμετοχή του.

## 6.2 Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: (α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρείας, (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της Εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την Εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της Εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της Εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνη με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσης παραγράφου και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

## 6.3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στην Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της Εταιρείας το απαιτούν.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference) κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση.
3. Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεώς του, που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να αναφέρει κάθε προτεινόμενο θέμα ημερήσιας διάταξης της πρώτης μετά την υποβολή της σχετικής αίτησης συνεδρίασης.
4. Η ημερήσια διάταξη των συνεδριάσεων καθορίζεται από τον Πρόεδρο και τα θέματά της περιέχονται στην πρόσκληση που αποστέλλεται στους συμβούλους δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα της συνεδρίασης, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιλέγει στη λήψη αποφάσεων.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσης ενότητας, το ήμισυ πλέον ενός των συμβούλων, χωρίς ποτέ ο αριθμός των συμβούλων που είναι αυτοπροσώπως παρόντες να είναι κατώτερος από τρεις (3). Για την εξεύρεση του αριθμού της απαρτίας παραλείπεται κάθε κλάσμα που προκύπτει.
6. Το Διοικητικό Συμβούλιο λαμβάνει αποφάσεις με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων και των αντιπροσωπευόμενων μελών του. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερिσχύει η ψήφος του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.
7. Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσώπευση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.
8. Για τις συζητήσεις και τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σύμφωνα με το νόμο (άρθρο 20 παρ. 6 Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει). Τα πρακτικά υπογράφονται από τον Πρόεδρο και τους συμβούλους που παρίστανται στη συνεδρίαση και επικυρώνονται σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
9. Τα αντίγραφα και τα αποσπάσματα των πρακτικών του Διοικητικού Συμβουλίου υπογράφονται από τον Πρόεδρο ή, αν αυτός απουσιάζει ή κωλύεται, από τον αναπληρωτή του, χωρίς να απαιτείται άλλη επικύρωσή τους.
10. Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.
11. Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη και αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση.

#### 6.4 Ευθύνη μελών του Δ.Σ.

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην Εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
2. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υποχρεούνται να τηρούν απόλυτη εχεμύθεια για εμπιστευτικά θέματα της Εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.
3. Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των προσώπων που έχουν την εξουσία να εκπροσωπούν την Εταιρεία από κοινού ή μεμονωμένα υποβάλλονται σε δημοσιότητα με τα στοιχεία της ταυτότητάς τους, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 7α και 7β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.

#### 6.5 Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών

1. Απαγορεύεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, στους Διευθυντές, καθώς και στο προσωπικό της Εταιρείας να ενεργούν κατά περίπτωση ή κατ' επάγγελμα χωρίς την άδεια της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, για δικό τους λογαριασμό ή για λογαριασμό τρίτων, πράξεις που υπάγονται στους σκοπούς της Εταιρείας ή να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη, υπάλληλοι ή αντιπρόσωποι των εταιρειών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας, καθώς και να μετέχουν ως εταίροι σε προσωπικές ή άλλης μορφής εταιρείες ή κοινοπραξίες που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της Εταιρείας. Από τις ανωτέρω απαγορεύσεις εξαιρούνται οι θυγατρικές εταιρείες της Εταιρείας ή εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων αυτή συμμετέχει.
2. Η ανωτέρω απαγόρευση ισχύει για μια διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους του Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ., ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την Εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρείας ή στο Δ.Σ.

#### 6.6 Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει τον Πρόεδρό του, η ιδιότητα του οποίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση που οι ιδιότητες του Προέδρου του Δ.Σ. και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο.
2. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκπροσωπεί την Εταιρεία και παρακολουθεί την εφαρμογή των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο Πρόεδρος συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο, προεδρεύει στις συνεδριάσεις του, καθορίζει την ημερήσια διάταξη των συζητήσεων, διευθύνει τις συζητήσεις και θέτει τα θέματα σε ψηφοφορία. Επίσης, ο Πρόεδρος υποβάλλει κατά περιοδικά διαστήματα τις προβλεπόμενες από τις ισχύουσες διατάξεις και το Καταστατικό εκθέσεις σχετικά με τη λειτουργία της Εταιρείας και τον απολογισμό των δραστηριοτήτων της.

#### 6.7 Διευθύνων Σύμβουλος

1. Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θητεία του είναι τριετής.
2. Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του Δ.Σ., περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.) του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης που έχει καταρτίσει με την Εταιρεία κατά το άρθρο 16 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την Εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ. ή ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για εκπροσώπησή του.
3. Ο Διευθύνων Σύμβουλος έχει τις παρακάτω καταστατικές αρμοδιότητες, καθώς και όσες άλλες του αναθέτει με απόφασή του το Διοικητικό Συμβούλιο:
  - α) Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
  - β) Αποφασίζει την κατάρτιση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

#### 6.8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

1. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο και

προϊστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του ΔΣ, από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας.

2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι επιλέγονται μετά από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι ορίζονται με απόφαση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση, στην οποία οι ιδιότητες του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, η απόφαση ορισμού τους λαμβάνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, στις περιπτώσεις που είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλεγμένα από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ορίζονται με απόφαση του ΔΣ, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η θτεία τους είναι τριετής, οι δε αποδοχές και λοιπές παροχές τους αποφασίζονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 17 του Καταστατικού. Στη σύμβαση αναφέρονται, εκτός των άλλων, τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ορίζει ειδικότερα ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

#### 6.9 Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της

1. Μεταξύ της Εταιρείας, εκπροσωπούμενης από τον Πρόεδρο και σε περίπτωση που συμπίπτει η ιδιότητα του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου, από ειδικά εξουσιοδοτημένο Σύμβουλο, ο οποίος ορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, και του Διευθύνοντος Συμβούλου συνάπτεται Σύμβαση Διαχείρισης. Με τη Σύμβαση Διαχείρισης καθορίζονται λεπτομερώς και στο πλαίσιο του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος οι στόχοι που ο Διευθύνων Σύμβουλος αναλαμβάνει να εκπληρώσει κατά τη διάρκεια της θτείας του.
2. Η Σύμβαση Διαχείρισης περιλαμβάνει ιδίως:
  - α) Τους όρους και κανόνες για την επίτευξη των στόχων του Επιχειρησιακού Προγράμματος και τη διαδικασία ελέγχου εφαρμογής του.
  - β) Τους όρους και τις προϋποθέσεις τροποποίησής της, ιδίως σε περίπτωση αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
  - γ) Τις εξαιρετικές περιπτώσεις υλικής ή ηθικής επιβράβευσης του Διευθύνοντος Συμβούλου κατά τη λήξη της διαχειριστικής περιόδου ή και κατά τη λήξη της θτείας του. Η επιβράβευση αυτή δίδεται όταν οι ετήσιοι ή οι συνολικοί στόχοι του Επιχειρησιακού Προγράμματος επιτεύχθηκαν σε βαθμό που υπερβαίνει τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Διαχείρισης λόγω της ιδιαίτερης ικανότητας, πρωτοβουλίας και επιμέλειας που αυτός επέδειξε.
  - δ) Τους λόγους καταγγελίας της.
  - ε) Τους δείκτες παρακολούθησης των κρίσιμων οικονομικών μεγεθών, στους οποίους μπορεί να συμπεριλαμβάνονται ενδεικτικά οι δείκτες κόστους παραγωγής προϊόντων ή παροχής υπηρεσιών, παραγωγικότητας, βαθμού αξιοποίησης του προσωπικού, ποιότητας παραγόμενων προϊόντων ή παρεχόμενων υπηρεσιών.
  - στ) Το ποσό που διατίθεται συνολικά ετησίως για τις δαπάνες του προσωπικού σε σχέση με τα άλλα βασικά οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας.
3. Η Σύμβαση Διαχείρισης καταγγέλλεται από το Διοικητικό Συμβούλιο για τους λόγους που προβλέπονται σε αυτή, σε κάθε περίπτωση εάν διαπιστωθεί, σοβαρή απόκλιση των μεγεθών ή του χρόνου πραγματοποίησης των στόχων της, που δεν δικαιολογείται επαρκώς ή άλλος σπουδαίος λόγος. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δεν έχει δικαίωμα ψήφου κατά τη λήψη της απόφασης καταγγελίας της Σύμβασης Διαχείρισης από το Δ.Σ. Με την καταγγελία της Σύμβασης Διαχείρισης ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπίπτει αυτοδικαίως από τη θέση του και από την ιδιότητα του μέλους

του Δ.Σ. Για την αναπλήρωσή του μέχρι την εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου από τη Γενική Συνέλευση ισχύουν όσα ορίζονται στο άρθρο 9 παρ. 4β του Καταστατικού.

#### 6.10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

Κάθε αμοιβή ή αποζημίωση που χορηγείται για οποιοδήποτε λόγο σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρείται ότι βαρύνει την Εταιρεία, μόνον αν εγκριθεί κατά ποσό για κάθε σύμβουλο από την τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων με ειδική απόφασή της, είναι δε ανάλογη του χρόνου που τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διαθέτουν είτε για τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου είτε για συνεδριάσεις οιασδήποτε φύσεως Επιτροπών εκτός Διοικητικού Συμβουλίου και για την εν γένει εκπλήρωση των καθηκόντων που τους ανατίθενται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κ.Ν. 2190/1920 και στο Ν. 3016/2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης, ως ισχύουν. Το σύνολο των αμοιβών και των τυχόν αποζημιώσεων των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται σε χωριστή κατηγορία στο προσάρτημα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στην ετήσια έκθεση της Εταιρείας (δήλωση αποδοχών), η οποία εντάσσεται και στο διαδίκτυακό τόπο της Εταιρείας.

Η μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και β) των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου, πραγματοποιείται από την Επιτροπή Αμοιβών της Εταιρείας (Ε.Α.), η οποία αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα.

#### 6.11 Γενικοί Διευθυντές

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρείας και προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρείας. Αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο εκλείπει Γενικός Διευθυντής ο Διευθύνων Σύμβουλος μπορεί να αναθέτει την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του σε άλλο Γενικό Διευθυντή.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Γενικών Διευθυντών, καθώς και των Γενικών Διευθύνσεων αποφασίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Οι Γενικοί Διευθυντές, προερχόμενοι ή μη από το προσωπικό της Εταιρείας, επιλέγονται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται με πενταετή θτεία από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με το Διευθύνοντα Σύμβουλο ειδική σύμβαση, στην οποία, μεταξύ άλλων, ορίζονται οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους, και τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

#### 6.12 Συμβούλιο Διεύθυνσης

1. Στην Εταιρεία λειτουργεί Συμβούλιο Διεύθυνσης (Σ.Δ.).
2. Το Σ.Δ. συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές. Στις συνεδριάσεις του συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.
3. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την απαραίτητη συλλογικότητα στην αντιμετώπιση των διοικητικών και λειτουργικών υποθέσεων της Εταιρείας, καθώς και τη συνοχή στη λειτουργία της. Στο πλαίσιο αυτό, επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων της Εταιρείας, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό. Αποφασίζει για την κατάρτιση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικείμενου μέχρι ποσού, που καθορίζει εκάστοτε

το Διοικητικό Συμβούλιο. Αποφασίζει και ρυθμίζει κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.

4. Το εν λόγω Συμβούλιο λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας του, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

#### 6.13 Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Αμοιβών, οι οποίες συγκροτούνται από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Η **Επιτροπή Ελέγχου** αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο πρέπει να έχει αποδεδειγμένη επαρκή γνώση σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου ορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις τους ως μελών του Διοικητικού Συμβουλίου έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών - Λογιστών, ιδιαίτερας όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων υπηρεσιών,
- της παρακολούθησης της εκτέλεσης του Προϋπολογισμού της Εταιρείας.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση για τον ορισμό Ορκωτών Ελεγκτών - Λογιστών, γίνεται μετά από σύσταση της Επιτροπής Ελέγχου. Οι Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές οφείλουν να αναφέρουν στην Επιτροπή Ελέγχου κάθε θέμα που έχει σχέση με την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου και να επιδώσουν ιδιαίτερη έκθεση με τις αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ιδίως με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και τους κ.κ. Γ. Ανδριώτη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και Χ. Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) οι οποίοι στις 21.4.2015 αντικατέστησαν τους κ.κ. Ν. Βερνίκου και Σ. Παπασωτηρίου.

Το 2015 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε έξι (6) συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Τα θέματα των συνεδριάσεων αφορούσαν την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πορίσματα και τα ευρήματα των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς και θέματα λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Επίσης, πραγματοποιήθηκαν 5 συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου, για θέματα σχετικά με τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών.

Ο κ. Π. Αλεξάκης συμμετείχε σε 11 συνεδριάσεις, ο κ. Ν. Βερνίκος σε 2 συνεδριάσεις, ο κ. Γ. Ανδριώτης σε 10 συνεδριάσεις, ο κ. Χ. Παπαγεωργίου σε 10 συνεδριάσεις και ο κ. Σ. Παπασωτηρίου σε 2 συνεδριάσεις.

Η **Επιτροπή Αμοιβών** της Εταιρείας αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα. Είναι αρμόδια για τη μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α. των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και β. των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τον κ. Γ. Ανδριώτη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.), τον κ. Π. Πραμμαντιώτη (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.) και τον κ. Φ. Ταυρή (Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.). Ο κ. Π. Πραμμαντιώτης ορίστηκε στις 23.12.2015 μέλος της Επιτροπής Αμοιβών σε αντικατάσταση του μέλους κ. Π. Θωμόγλου, ενώ στις 12.5.2015 είχαν οριστεί σαν μέλη της Επιτροπής οι κ.κ. Γ. Ανδριώτης, Π. Θωμόγλου και Φ. Ταυρής σε αντικατάσταση των μελών κ.κ. Π. Αλεξάκη, Ν. Βερνίκου και Σ. Παπασωτηρίου.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις, που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς Εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες.

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12 οι αμοιβές των μελών των συλλογικών οργάνων διοίκησης και των μελών ΔΣ μειώθηκαν κατά 50% ανά συνεδρίαση. Παράλληλα οι αμοιβές των στελεχών, σε κάθε περίπτωση δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους.

Συνεπώς οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. είναι σαφώς καθορισμένες και η Επιτροπή Αμοιβών δεν μπορεί να ασκήσει πρακτικά τις αρμοδιότητές της. Αυτό σημαίνει ότι η ρύθμιση των ως άνω αμοιβών απευθείας από το Νόμο καθιστά σε σημαντικό βαθμό ανεργείς τις αρμοδιότητες της Επιτροπής.

Η Επιτροπή Αμοιβών δεν συνήλθε κατά το έτος 2015.

#### 6.14 Σύνοψη (Μέλη) του Διοικητικού Συμβουλίου

##### ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31/12/2015)

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ		
<b>ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ Εμμανουήλ</b>	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 07.04.2015	Θητεία έως τις 07.04.2018
<b>ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ Γεώργιος</b>	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 03.04.2015	Θητεία έως τις 29.06.2016
<b>ΜΕΛΗ</b>			
<b>ΓΟΥΤΣΟΣ Σταύρος</b>	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 03.04.2015	Θητεία έως τις 29.06.2016
<b>ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 18.12.2015	Θητεία έως τις 17.12.2018
<b>ΒΑΤΑΛΗΣ Άρης</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 18.12.2015	Θητεία έως τις 17.12.2018
<b>ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ Παντελής</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη Θητείας: 27.05.2013	Θητεία έως τις 27.05.2016
<b>ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ Χρήστος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 03.04.2015	Θητεία έως τις 29.06.2016
<b>ΠΡΑΜΜΑΝΤΙΩΤΗΣ Παναγιώτης</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 03.04.2015	Θητεία έως τις 29.06.2016
<b>ΤΑΥΡΗΣ Φίλιππος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*	Έναρξη Θητείας: 29.06.2013	Θητεία έως τις 29.06.2016
<b>ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ Νικόλαος</b>	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΩΝ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	Έναρξη Θητείας: 27.05.2013	Θητεία έως τις 27.05.2016
<b>ΧΑΤΖΗΘΑΝΑΣΙΟΥ Βασίλειος</b>	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ - ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	Έναρξη Θητείας: 12.05.2015	Θητεία έως τις 29.06.2016

\* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Στις 03.04.2015 παραιτήθηκαν η κα Ο. Αικατερινάρη και οι κ.κ. ,Κ. Δόλογλου, Χ. Βασιλογεώργης, Ν. Βερνίκος και Σ. Παπασωτηρίου και στις 07.04.2015 παραιτήθηκε ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας κ. Α. Ζερβός.

Στις 03.04.2015 πραγματοποιήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση, η οποία εξέλεξε τους κ.κ., Γ. Ανδριώτη (Ανεξάρτητο - Μη εκτελεστικό Μέλος), Σ. Γούτσο (Εκτελεστικό Μέλος), Ε. Κορωνιώτακη (Μη Εκτελεστικό Μέλος), Χ. Παπαγεωργίου (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος) και Π. Πραμμαντιώτη (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος) με θητεία έως τις 29.06.2016 σε αντικατάσταση των προαναφερθέντων παραιτηθέντων Μελών του Δ.Σ.

Στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 07.04.2015, εξελέγη ο κ. Ε. Παναγιωτάκης Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας, με λήξη της θητείας του στις 07.04.2018.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας συγκροτήθηκε σε σώμα στις 21.04.2015 και εξέλεξε ως Πρόεδρό του τον κ. Ε. Παναγιωτάκη και ως Αντιπρόεδρο τον κ. Γ. Ανδριώτη.

Στη συνεδρίαση της 12.05.2015, το Διοικητικό Συμβούλιο εξέλεξε τον κ. Β. Χατζηθανασίου (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος) σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος Μέλους κ. Ε. Κορωνιώτακη με λήξη της θητείας του, τις 29.06.2016.

Στις 07.12.2015 πραγματοποιήθηκε Έκτακτη Γενική Συνέλευση, η οποία επανεξέλεξε τον κ. Π. Αλεξάκη (Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος) του οποίου η θητεία έληγε στις 17.12.2015 και εξέλεξε τον κ. Α. Βατάλη (Μη Εκτελεστικό Μέλος) στη θέση του κ. Π. Θωμόγλου, του οποίου η θητεία έληγε στις 17.12.2015. Η θητεία των ως άνω δύο Μελών λήγει στις 17.12.2018.

Το σύνολο των συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2015 ήταν 24 από τις οποίες η συνεδρίαση 3/10.3.2015 ματαιώθηκε. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις Δ.Σ. είναι η εξής:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ ΔΣ 2015
1	ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	17
2	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	6
3	ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	17
4	ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	6
5	ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	6
6	ΓΟΥΤΣΟΣ ΣΤΑΥΡΟΣ	17
7	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	19
8	ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	5
9	ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	6
10	ΒΑΤΑΛΗΣ ΑΡΗΣ	1
11	ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	20
12	ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ	22
13	ΚΟΡΩΝΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	2
14	ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ	17
15	ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ ΣΤΑΥΡΟΣ	5
16	ΠΡΑΜΜΑΝΤΙΩΤΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	17
17	ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ	23
18	ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	23
19	ΧΑΤΖΗΘΑΝΑΣΙΟΥ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ	14

## ΒΙΟΓΡΑΦΙΚΑ ΜΕΛΩΝ Δ.Σ.

### Εμμανουήλ Παναγιωτάκης, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κος Εμμανουήλ Παναγιωτάκης ανέλαβε καθήκοντα Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ Α.Ε τον Απρίλιο του 2015. Εργάζεται στην επιχείρηση από το 1974, ενώ εδώ και 20 χρόνια είναι διευθυντικό της στέλεχος.

Είναι Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος Μηχανικός διπλωματούχος του Ε.Μ. Πολυτεχνείου από το 1972 και κάτοχος Diploma in Management από το Henley Management College.

Έχει ασχοληθεί ως ελεύθερος επαγγελματίας με μελέτες και κατασκευές Η/Μ εγκαταστάσεων κτιρίων.

Στην πρώτη περίοδο της εργασίας του στη ΔΕΗ ασχολήθηκε με μελέτες Υποσταθμών Μεταφοράς και μελέτες και επιβλέψεις Κέντρων Διανομής.

Ως διευθυντικό στέλεχος στη Διεύθυνση Οργάνωσης εκπόνησε όλες τις μελέτες οργάνωσης και λειτουργίας της ΔΕΗ, μεταξύ των οποίων την εσωτερική διάρθρωση των Διευθύνσεων, τη μετάβαση στη νέα οργάνωση της Επιχείρησης ενόψει της μετατροπής της σε Α.Ε. και στο πλαίσιο του λογιστικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων της (unbundling) το 2001, τη σύσταση και οργάνωση της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας, τα συστήματα οικονομικών και διοικητικών δικαιοδοσιών, τον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών και το θεσμικό πλαίσιο της Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Ήταν μέλος της επιτροπής στελεχών που επιμελήθηκε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής από τη ΔΕΗ και τη σύσταση του ΔΕΔΔΗΕ, του οποίου εκπόνησε τη βασική οργάνωση και τα συστήματα λειτουργίας του.

Επίσης, διετέλεσε Βοηθός Διευθυντής και Διευθυντής της Διεύθυνσης Οργάνωσης, Διευθυντής της Διεύθυνσης Σχεδιασμού και Απόδοσης Διανομής, Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Διανομής και Διευθυντής Ανθρώπινου Δυναμικού Εκπαίδευσης, Υγείας και Ασφάλειας, Οργάνωσης, Στέγασης και Γενικών Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ.

Έχει συμμετάσχει ενεργά και από υπεύθυνες θέσεις σε όλα τα έργα εκσυγχρονισμού και αναδιοργάνωσης της ΔΕΗ, μεταξύ των οποίων τη συμφωνία «ΘΑΛΗΣ» με την Electricité de France (EDF).

Υπήρξε μέλος του πρώτου ΔΣ του Οργανισμού Μεσολάβησης και Διαιτησίας, όπου, μεταξύ άλλων, σχεδίασε τα συστήματα πρόσληψης, επιλογής από εργοδότες και συνδικάτα και αμοιβών των Μεσολαβητών – Διαιτητών.

Διατέλεσε Μέλος του Συμβουλίου Κοινωνικής Ασφάλισης υπό την προεδρία του ΓΓ του οικείου Υπουργείου, και μέλος του πρώτου ΔΣ του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, με ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στη διαμόρφωση του νομικού και θεσμικού πλαισίου λειτουργίας του.

Έχει εκπονήσει πλήθωρα μελετών για το ενεργειακό, τη λειτουργία και τη στρατηγική της ΔΕΗ και γενικότερα των Δημόσιων Επιχειρήσεων όπως επίσης για την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα.

Έχει οργανώσει πλήθος Συνεδρίων, Ημερίδων, Συνδιασκέψεων για θέματα εργαζομένων, ΔΕΚΟ, Ενέργειας και έχει συμμετάσχει σε πολλά άλλα στην Ελλάδα και το Εξωτερικό.

Γνωρίζει Αγγλικά και Γαλλικά.

Είναι παντρεμένος και έχει δυο παιδιά.

### Γεώργιος Ανδριώτης, Αντιπρόεδρος

Ο κος Ανδριώτης είναι Πολιτικός Μηχανικός, συνταξιούχος της ΔΕΗ, με εμπειρία 45 ετών (1970-2015) σε μελέτες όλων των σταδίων, επιβλέψεις, διαχείριση συμβάσεων κατασκευής και διοίκηση υλοποίησης μεγάλων και μικρών υδροηλεκτρικών έργων, καθώς και στην παροχή υπηρεσιών Συμβούλου Μηχανικού για την υλοποίηση μεγάλων υδραυλικών τεχνικών έργων. Επίσης βετής (1986-1992) εμπειρία ελέγχου των λειτουργιών διοίκησης της ΔΕΗ, ως εκλεγμένο μέλος της

Αντιπροσωπευτικής Συνέλευσης Κοινωνικού Ελέγχου της ΔΕΗ. Μέλος της μόνιμης επιτροπής ενέργειας του ΤΕΕ (2008-2011) και εκπρόσωπος ΤΕΕ σε επιτροπές αξιολόγησης των προσφορών διαγωνισμών μεγάλων έργων της ΔΕΗ. Μέλος της Ελληνικής Επιτροπής Μεγάλων Φραγμάτων.

Γεννήθηκε στη Μυτιλήνη το 1944. Σπουδές στην Πολυτεχνική Σχολή του ΑΠΘ 1962-1967, δίπλωμα Πολιτικού Μηχανικού. Ελεύθερο Επάγγελμα στην Αθήνα 1970-1974, ειδίκευση σε μελέτες υδραυλικών έργων. Απασχόληση στη ΔΕΗ 1974-1997, σε μελέτες και κατασκευές υδροηλεκτρικών έργων. Ενδεικτικά αναφέρονται η συμβατική παρακολούθηση της κατασκευής του ΥΗΕ Ασωμάτων, η μελέτη του ΥΗΕ Γκιώνας κ.α. Ως προϊστάμενος του Τομέα Μικρών ΥΗΕ 1990-1997, συντονισμός και έλεγχος των μελετών δημοπράτησης και εφαρμογής των ΥΗΕ Μακροχωρίου και Γλαύκου, των προμελετών των ΥΗΕ Ελεούσας, Γιάννης, Βορεινού, Υβριδικού έργου Ικαρίας κ.α.

Σύμβουλος Μηχανικός σε μικρά υδροηλεκτρικά και μεγάλα υδραυλικά έργα 1998-σήμερα. Ενδεικτικά αναφέρονται ο ρόλος του γενικού συντονιστή υπηρεσιών συμβούλου στα έργα «κατασκευή σήραγγας εκτροπής Αχελώου-Θεσσαλίας», «ολοκλήρωση και κατάκλιση φράγματος Σμοκόβου», «ύδρευση Πάτρας από τους ποταμούς Πείρο-Παραπίρο» κ.α.

#### **Παναγιώτης Αλεξιάκης**

Ο κος Παναγιώτης Αλεξιάκης έχει σπουδάσει οικονομικά στην Ελλάδα (1975) και στην Μεγάλη Βρετανία (M.Sc. in Economics and Finance - 1977, και Ph.D. in International Money and Finance -1981).

Είναι καθηγητής στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών, Τομέας Οικονομικής των Επιχειρήσεων και Χρηματοοικονομικής, του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Υπήρξε υπότροφος του Κοινοφιλούς Ιδρύματος «Αλέξανδρος Σ. Ωνάσης». Έχει διδάξει και στο Τμήμα Διοίκησης Επιχειρήσεων του Πανεπιστημίου Αιγαίου και στο Ελληνικό Ανοικτό Πανεπιστήμιο. Έχουν γίνει αναφορές στο συγγραφικό του έργο, διεθνώς.

Δρα ως χρηματοοικονομικός σύμβουλος, ως μέλος Διοικητικών Συμβουλίων και έχει αναλάβει διοικητικές θέσεις σε διάφορες εταιρείες. Ενδεικτικές αναφορές: Ανέλαβε την οργάνωση και λειτουργία της οργανωμένης χρηματιστηριακής αγοράς παραγωγών, Μάιος 1998 - Ιούνιος 2004 (Χρηματιστήριο Παραγωγών Αθηνών Α.Ε. και Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Παραγωγών Α.Ε.), ενώ, διετέλεσε Πρόεδρος και CEO στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, Αύγ. 2000 - Ιούν. 2004, Πρόεδρος (2000-2003) και Δ/νων Σύμβουλος (2000-2004) στην Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε.. Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000 - Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004) και Σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004 - Σεπτ. 2007). Από το 2010 είναι μέλος του Δ.Σ. του ΤΑ.ΝΕ.Ο. Α.Ε.

#### **Άρης Χ. Βατάλης**

Γεννήθηκε στην Κοζάνη το 1966, όπου και κατοικεί. Είναι παντρεμένος και έχει δύο κόρες. Είναι απόφοιτος Γενικού Λυκείου και Μέσης Τεχνικής Σχολής μηχανολογικής κατεύθυνσης.

Εργάζεται στην ΔΕΗ ως τεχνικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας από τον Σεπτέμβριο του 1993. Από το 1995 έχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση και συμμετοχή σε αθλητικούς και πολιτιστικούς συλλόγους. Σήμερα είναι Αναπληρωτής Γραμματέας του σωματείου εργαζομένων ΔΕΗ «ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ». Έχει συμμετάσχει σε διεθνή συνέδρια για την ενέργεια και το περιβάλλον.

Έχει διατελέσει πρόεδρος του μεγαλύτερου και ιστορικότερου αθλητικού σωματείου της Κοζάνης, διατέλεσε μέλος του Δ.Σ. της Ομοσπονδίας Χειροσφαίρισης Ελλάδος, υπεύθυνος των Εθνικών ομάδων γυναικών.

#### **Σταύρος Κ. Γούτσος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρωπίνων Πόρων**

Ο κος Σταύρος Κ. Γούτσος είναι Καθηγητής (Επίκουρος) στο Τμήμα Μηχανολόγων & Αεροναυπηγών Μηχανικών, του Πανεπιστημίου Πατρών, με γνωστικό αντικείμενο «Διοίκηση Επιχειρήσεων και Οργανισμών».

Είναι Συντονιστής (10μελούς ομάδας διδασκόντων) της Θεματικής Ενότητας «Προγραμματισμός για την Ποιότητα» του Μεταπτυχιακού Προγράμματος «Διασφάλιση Ποιότητας», του Ελληνικού Ανοικτού Πανεπιστημίου (ΕΑΠ).

Έχει Πτυχίο Μαθηματικών (1973) από το Πανεπιστήμιο Πατρών. Μεταπτυχιακό Δίπλωμα (1984) στην Οικονομία και Διοίκηση Δραστηριοτήτων εκτός Συναλλαγής, Πανεπιστήμιο Paris IX – Dauphine, και Διδακτορικό Δίπλωμα (1987) από το ίδιο πανεπιστήμιο.

Διαχείριση χρηματοδοτούμενων ερευνητικών προγραμμάτων, διεθνών και ελληνικών, με συμμετοχή ως εταίρος/ επιστημονικός υπεύθυνος/ συνεργάτης. Συμμετοχή, στα πλαίσια αυτών των προγραμμάτων, σε δεκάδες συναντήσεις εργασίας στην Ελλάδα και το εξωτερικό.

Επιστημονική δραστηριότητα με δημοσιεύσεις σε διεθνή και ελληνικά επιστημονικά περιοδικά και διεθνή και εθνικά συνέδρια.

Διδασκαλία σε άλλα Ελληνικά και διεθνή ΑΕΙ.

Επίβλεψη και συν-επίβλεψη διδακτορικών διατριβών, μεταπτυχιακών και διπλωματικών εργασιών. Διοργάνωση συνεδρίων και σεμιναρίων.

Συμμετοχή σε συμβούλια και ομάδες εργασίας σε διάφορους οργανισμούς.

#### **Παντελής Καραλευθέρης, Εκπρόσωπος Εργαζομένων**

Ο κ. Παντελής Καραλευθέρης γεννήθηκε το 1962, στην Άρδασσα Πτολεμαΐδας.

Είναι πτυχιούχος εργοδηγός ηλεκτρολόγος και ανήκει στο προσωπικό των Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε.

Έχει εργασθεί ως τεχνικός ηλεκτρολόγος από το 1984 έως το 1987 στις εταιρείες κατασκευής έργων ΔΕΗ ΑΣΠΑΤΕ – ALSTHOM και ΒΙΟΚΑΤ.

Προσελήφθη στη ΔΕΗ το 1987 και εργάστηκε στο Ορυχείο Κυρίου πεδίου ως ηλεκτρολόγος συντήρησης και αποκατάστασης βλαβών του Πάγιου εξοπλισμού.

Διετέλεσε Πρόεδρος του Συντονιστικού Οργάνου φοιτητών Δημοκρίτου και Κ.Ε.Τ.Ε. Θεσσαλονίκης.

Ασχολείται με τη λαογραφία και έχει πραγματοποιήσει ερευνητικά ταξίδια στη Μ. Ασία, τον Πόντο και τη Μαύρη Θάλασσα.

Έχει υπάρξει ιδρυτικό μέλος της 1ης διοίκησης της Ποντιακής Νεολαίας Ελλάδος και είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Διεθνούς Συνομοσπονδίας Ποντίων Ελλάδος.

Από το 1994 είναι στέλεχος του συνδικάτου ΔΕΗ και έχει συμμετάσχει σε Πανευρωπαϊκά και Παγκόσμια Συνέδρια για τους άνθρακες, την ενέργεια και το Περιβάλλον.

Επί έξι χρόνια ήταν Γενικός Γραμματέας του Συνδικάτου ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ και διετέλεσε Αναπληρωτής Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ επί εξαετία (2008 – 2013).

Στη συνέχεια εξελέγη μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων.

Είναι απόφοιτος της Ακαδημίας του ΚΑΝΕΠ και είναι εκπαιδευτής εκπαιδευτών στη Δια Βίου Μάθηση.

Είναι παντρεμένος και έχει δύο παιδιά.

#### **Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου**

Ο κος Παπαγεωργίου διετέλεσε Δ/ντής Β.Ο.Κ. στη Διεύθυνση Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας (Δ.Λ.Κ.Δ.Μ./ ΔΕΗ ΑΕ) κατά τη χρονική περίοδο Σεπτέμβριος 2000 έως και Μάρτιος. 2006 και στη συνέχεια Δ/ντης Β.Ο.Κ. στην Ομάδα Έργου Ανάπτυξης Ορυχείων (Ο.Ε.Α.Ο./ΔΕΗ ΑΕ) στην περιοχή της Δ.Λ.Κ.Δ.Μ. από τον Απρίλιο 2006 έως και το Δεκέμβριο 2010.

Προσλήφθηκε τον Ιούλιο 1979 ως Μεταλλειολόγος Μηχανικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Πτολ/δας – Αμυνταίου της ΔΕΗ, όπου εργάστηκε επί 31,5 χρόνια. Απασχολήθηκε στη διάνοση, λειτουργία και ανάπτυξη του ορυχείου Νοτίου Πεδίου, του μεγαλύτερου επιφανειακού λιγνιτωρυχείου των Βαλκανίων, κι ενός από τα μεγαλύτερα του είδους παγκόσμια, για 21 χρόνια, στα 14 εκ των οποίων

ως Δ/ντης Ορυχείου ( Σεπτέμβριος 1986 έως Αύγουστο 2000).

Στην 5ετία 2001- 2005 της θητείας του ως Δ/ντή της Δ.Λ.Κ.Δ.Μ., απασχολούνταν περίπου 5150 εργαζόμενοι στα ορυχεία της ΔΕΗ ΑΕ στη Δ. Μακεδονία, σημειώθηκαν κατά μ.ο. 5ετίας οι μεγαλύτερες διαχρονικά εκσκαφές υλικών με ίδιο εξοπλισμό της επιχείρησης (217,4 εκ. m<sup>3</sup>/έτος), η μέγιστη παραγωγή λιγνίτη (53,7 εκ. τον/έτος) καθώς και η μέγιστη παραχθείσα από το λιγνίτη καθαρή ηλεκτρική ενέργεια (23.450 GWH/έτος) από τους τέσσερις (4) ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ ΑΕ στην περιοχή Πτολί/δας – Αμυνταίου (πλην ΑΗΣ Μελίτης), που κάλυπτε το 55,5% της παραγωγής στο διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό σύστημα της χώρας.

Κατά τη διάρκεια της εργασίας του στα λιγνιτωρυχεία της ΔΛΚΔΜ ανέπτυξε έντονη επαγγελματική δραστηριότητα, με τεχνικές προτάσεις επίλυσης κρίσιμων αναπτυξιακών προβλημάτων και χάραξης στρατηγικής των εκμεταλλεύσεων των λιγνιτωρυχείων (MINE MASTER PLAN), με σημαντική συνεισφορά στην εκπόνηση επιχειρησιακών σχεδίων της Γεν. Δ/σης Ορυχείων και μελετών εκμετάλλευσης ορυχείων, με μεταφράσεις άρθρων μεταλλευτικού ενδιαφέροντος και σύνταξη εγχειριδίων και οδηγιών για την εκπαίδευση του προσωπικού, με συμμετοχή σε πολλές υπηρεσιακές αποστολές στο εξωτερικό (ορυχεία, συνέδρια, εκθέσεις, υπηρεσίες συμβούλου, εργοστάσια κατασκευής μηχανημάτων μεταλλείων κ.α.) και στο εσωτερικό (σεμινάρια επιστημονικό-τεχνικού περιεχομένου, αναδιοργάνωσης της επιχείρησης, management κ.α.).

Ο κος Παπαγεωργίου γεννήθηκε στο Μικρόβαλτο Κοζάνης (1953). Αποφοίτησε από το Βαλταδώρειο Γυμνάσιο Αρρένων Κοζάνης (1971) και στη συνέχεια σπούδασε Μηχανικός Μεταλλείων - Μεταλλουργός Μηχανικός στο ΕΜΠ (1971-76).

Υπηρέτησε την 30μηνη στρατιωτική του θητεία ως έφεδρος ανθυποσμηναγός και ειδικότερα ως επικεφαλής εργοταξίων (λατομεία – οδοποιία ) της 3ης Μ.Ο.Μ.Α. στο Ν. Κιλκίς και Ν. Έβρου και στο Τεχνικό Γραφείο της 113 Π.Μ. της Πολεμικής Αεροπορίας. Παράλληλα δίδαξε μαθήματα μεταλλευτικού περιεχομένου στο Τμήμα Εργοδηγών Μεταλλείων στην Τεχνική Σχολή «Ο ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ», Θεσ/νίκη (Ιανουάριος 1978 έως Ιούνιο 1979).

Εκλέχτηκε μέλος της Τοπικής Διοικούσας Επιτροπής (1985) και της Αντιπροσωπείας του περιφερειακού τμήματος του ΤΕΕ - Δ. Μακεδονίας (2000 και 2003). Διετέλεσε επί σειρά ετών, μετά και τη συνταξιοδότησή του, μέλος της Μόνιμης Επιτροπής Ενέργειας του περιφερειακού τμήματος του ΤΕΕ - Δ. Μακεδονίας.

Μιλάει Αγγλικά. Είναι παντρεμένος, έχει δύο παιδιά και δύο εγγόνια.

#### Παναγιώτης Πραμμαντιώτης

Ο κος Παναγιώτης Πραμμαντιώτης γεννήθηκε το 1959 στην Αθήνα. Είναι Προϊστάμενος Τομέα Εφαρμογών Πληροφορικής & Ψηφιακής Τεχνολογίας ΜΟΔ ΑΕ.

Το 1982 απέκτησε Πτυχίο από τη Σχολή Φυσικής του Πανεπιστημίου Βουκουρεστίου, Ρουμανίας και αναγνώριση από το ΔΙΚΑΤΣΑ.

Το 1992 απέκτησε Διδακτορικό Δίπλωμα από τον Τομέα Πυρηνικής Φυσικής και Φυσικής Στοιχειωδών Σωματιδίων του Εθνικού και Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών.

Εργάστηκε το 1982-1983 στην Ελλάδα και στο CERN (Ευρωπαϊκό Κέντρο Πυρηνικών Ερευνών, Γενεύη, Ελβετία) με το Πανεπιστήμιο Αθηνών. Ανάπτυξη λογισμικού, παρακολούθηση των μεταπτυχιακών μαθημάτων του ΕΚΕΦΕ Δημόκριτος. Υπότροφος Ε.Ι.Ε.

1984-1985 Η.Π.Α, FermiLab, (Fermi National Accelerator Laboratory), υπότροφος του Ε.Ι.Ε, συμμετοχή στο πείραμα Ε705. Ανάπτυξη offline και online ερευνητικού λογισμικού.

1985-1989 Η.Π.Α, FermiLab, Έμμισθος Συνεργάτης Έρευνας (Research Associate) του FermiLab. Ανάπτυξη λογισμικών προγραμμάτων. Τα τελευταία δύο χρόνια παράλληλη συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Northwestern University ως επιβλέπων ομάδας τριών μεταπτυχιακών φοιτητών στην ανάπτυξη ερευνητικού λογισμικού ACP (Advanced Computer Program).

Μάρτιος 1990 έως Μάρτιος 1991 Στρατιωτική Θητεία.

Μάρτιος 1991 έως Δεκέμβριος 1996 Απόκτηση Διδακτορικού Διπλώματος, Μεταδιδακτορικός Συνεργάτης του Πανεπιστημίου Αθηνών με σύμβαση, συμμετοχή στα πειράματα DELPHI (CERN) και ΝΕΣΤΩΡ (Ε.Κ.Π.Α, Πύλος). Υπεύθυνος ομάδας μεταπτυχιακών φοιτητών. Ανάπτυξη λογισμικού, εγκατάσταση δικτύου υπολογιστών.

1997 – 1999 Ελεύθερο επάγγελμα και συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Αθηνών.

2000 – Απρίλιος 2009 Στέλεχος ΜΟΔ ΑΕ. Συμμετοχή στην ανάπτυξη του αρχικού δικτύου WAN της ΜΟΔ, του δικτύου VPN (26 απομακρυσμένα σημεία) και την πρόσβαση των ΕΥΔ στο ΟΠΣ του Γ' ΚΠΣ.

Συμμετοχή στο σχεδιασμό των έργων πληροφορικής ΜΟΔ, εκπόνηση και υποβολή Τεχνικών Δελτίων Έργου στο Ε.Π ΚτΠ (υποδομές, δίκτυα, τηλεδιάσκεψη, τηλεκπαίδευση, Πληροφοριακό Σύστημα Κρατικών Ενισχύσεων (ΠΣΚΕ-ΜΜΕ& Επενδυτικός Νόμος) κλη).

Εκπόνηση τευχών προδιαγραφών, αξιολόγηση προσφορών. Διαχείριση και υλοποίηση των ενταγμένων έργων στο Ε.Π ΚτΠ.

Μάιος 2009 – Σήμερα Προϊστάμενος του Τομέα Εφαρμογών Πληροφορικής & Ψηφιακής Τεχνολογίας (ΤΕΠΨΤ) της ΜΟΔ ΑΕ. Ως προϊστάμενος ΤΕΠΨΤ ΜΟΔ ΑΕ, είναι υπεύθυνος για το συντονισμό των στελεχών του Τομέα για την επιτυχή υλοποίηση των δράσεων του Τομέα. Στις δράσεις συμπεριλαμβάνονται η διαχείριση και υποστήριξη του δικτύου πληροφορικής του ΕΣΠΑ (48 σημεία σε όλη της επικράτεια), η τεχνική ανάπτυξη και υποστήριξη των πληροφοριακών συστημάτων του ΕΣΠΑ (ΟΠΣ ΕΣΠΑ, ΠΣΚΕ- ενίσχυση ΜΜΕ& Επενδυτικός Νόμος, Διαδικτυακή Πύλη [www.espa.gr](http://www.espa.gr) , Πύλη Τηλεκπαίδευσης κλη). Επιπλέον στο Πληροφορικό Κέντρο της ΜΟΔ, έβραν των κεντρικών πληροφοριακών συστημάτων του ΕΣΠΑ, έχοντας αναπτύξει τεχνολογίες εικονικών μηχανών (virtual servers), φιλοξενείται και υποστηρίζεται, σημαντικός αριθμός συστημάτων τρίτων φορέων, είτε Υπηρεσιών Διαχείρισης του ΕΣΠΑ (70+ δικτυακοί τόποι), είτε μεγάλων Δικαιούχων του ΕΣΠΑ (Γενικό Εμπορικό Μητρώο ΓΕΜΗ, πύλη Startup Greece κλη).

Ο κος Πραμμαντιώτης έχει 17 δημοσιεύσεις σε διεθνή περιοδικά φυσικής ή/και τεχνολογίας.

Μιλά Αγγλικά.

#### Ταυρής Ν. Φίλιππος, Εκπρόσωπος ΟΚΕ

Γεννήθηκε το 1950 στην Αθήνα.

Εργάστηκε στον ιδιωτικό τομέα και παράλληλα φοίτησε στην ΑΒΣΠ, στη συνέχεια εργάστηκε στη Γενική Τράπεζα, στους περισσότερους τομείς τραπεζικών εργασιών (Καταθέσεις, Χορηγήσεις, Συνάλλαγμα, Λογιστήριο, Εμπορικές Πληροφορίες-Ανάλυση Ισολογισμών), αναλαμβάνοντας προϊστάμενος σε αρκετούς από τους Τομείς αυτούς, φθάνοντας τελικά στον Ανώτατο βαθμό του Οργανικού Διευθυντή.

Συμμετείχε σε σειρά σεμιναρίων τραπεζικής τεχνικής καθώς και σε σεμινάρια επικοινωνίας και κατάρτισης εκπαιδευτών από όπου αποφοιτώντας δίδαξε για μεγάλο διάστημα νεοεισερχόμενους υπαλλήλους.

Παράλληλα ασχολήθηκε με το συνδικαλισμό, εκλεγόμενος από το 1981 και στη συνέχεια:

- Στο ΔΣ του ΣΥΓΤΕ (Σύλλογος Υπαλλήλων Γενικής Τραπέζης της Ελλάδος) ως Αντιπρόεδρος.
- Στο Γενικό Συμβούλιο της ΟΤΟΕ (Ομοσπονδία Τραπεζοϋπαλληλικών Οργανώσεων Ελλάδος).
- Στο ΔΣ του ΕΚΑ (Εργατοϋπαλληλικό Κέντρο Αθήνας), από το 1995 έως το 2004 ως Αναπληρωτής Γραμματέας και Αναπληρωτής Πρόεδρος.
- Στο ΔΣ και την Ε.Ε. της ΓΣΕΕ από το 2004 έως το 2010 ως Αναπληρωτής Οργανωτικός Γραμματέας και Γραμματέας Κοινωνικής Πολιτικής.

Συμμετείχε ως εκπρόσωπος των εργαζομένων σε επιτροπές και συμβούλια:

- Στο ΙΚΑ, σε ΤΔΕ.
- Στον ΟΕΕΚ.

- Στην ΠΕΕΠ & ΤΣΕ Αττικής.
- Στον ΟΑΕΔ-ΛΑΕΚ, μέλος της επιτροπής Διαχείρισης.
- Στην ΟΚΕ (Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή).

Συμμετείχε στα Δ.Σ.:

- Του ΤΑΑΠΤΠΓΑ-Ε (Ταμείο Ασφαλίσεως Ασθενείας Προσωπικού Τραπεζών Πίστεως, Γενικής, Αμερικαν-Εξπρές), ως αιρετό μέλος από 1990 έως 1993, στη θέση του Αντιπροέδρου.
- Του ΤΑΠΓΤΕ (Ταμείο Αλληλοβοηθείας Προσωπικού ΓΤΕ), ως εκλεγμένο μέλος του ΔΣ, με μικρές διακοπές από το 1984 έως το 2012, καταλαμβάνοντας τις θέσεις του Αντιπροέδρου, του Γενικού Γραμματέα και του Προέδρου (2008-2011).
- Του Π-ΠΣΥΓΤΕ (Προμηθευτικός και Πιστωτικός Συνεταιρισμός Υπαλλήλων ΓΤΕ-Συν ΠΕ), ως εκλεγμένος Πρόεδρος (1992-1993).
- Του ΕΙΝ (Εθνικό Ίδρυμα Νεότητας), ως Αντιπρόεδρος (Απρίλιος 2004-Ιανουάριος 2007) και ως Πρόεδρος (Ιανουάριος 2007-Μάιος 2009).
- Του ΚΕΚ-ΕΙΝ, ως Πρόεδρος ΔΣ (Εκπρόσωπος-Διαχειριστής), (Μάιος 2004-Μάιος 2009).

Είναι παντρεμένος και έχει ένα γιο.

#### Νίκος Φωτόπουλος, Εκπρόσωπος Εργαζομένων

Ο κύριος Νίκος Φωτόπουλος γεννήθηκε στα Άγνατα Ηλείας το 1962.

Είναι απόφοιτος Τεχνικός (Ηλεκτροτεχνίτης) των σχολών της ΔΕΗ.

Από την ηλικία των 16 ετών ασχολήθηκε με τα κοινά και την πολιτική.

Επί 10 έτη διετέλεσε γραμματέας της Τομεακής Επιτροπής Ενέργειας του ΠΑΣΟΚ.

Το 1998 εκλέχθηκε στο Δ.Σ. της Ένωσης Τεχνικών ΔΕΗ όπου ανέλαβε Υπεύθυνος Τύπου.

Από το 2007 μέχρι και τον Ιούλιο του 2013, ήταν πρόεδρος της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και μέλος της Εκτελεστικής της Επιτροπής της ΕΜCF.

Από το 2010 είναι μέλος της Διοίκησης της ΓΣΕΕ και από τον Απρίλη του 2013 μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής.

#### Βασίλειος Χατζηθανασίου

Αναπληρωτής Καθηγητής του Τμήματος Ηλεκτρολόγων Μηχανικών και Μηχανικών Υπολογιστών (ΤΗΜΜΥ) του ΑΠΘ με γνωστικό αντικείμενο «Θερμικά προβλήματα στην παραγωγή μεταφορά και χρήση ηλεκτρικής ενέργειας».

Γεννήθηκε το 1954.

Έλαβε Δίπλωμα Μηχανολόγου Ηλεκτρολόγου Μηχανικού από την Πολυτεχνική Σχολή του ΑΠΘ το 1978 και Διδακτορικό Δίπλωμα από το Τμήμα Ηλεκτρολόγων Μηχανικών και Μηχανικών Υπολογιστών του ΑΠΘ το 1989 στο γνωστικό αντικείμενο της Πυρηνικής Τεχνολογίας.

Εργάζεται από το 1980 στο Τμήμα Ηλεκτρολόγων Μηχανικών και Μηχανικών Ηλεκτρονικών Υπολογιστών του ΑΠΘ. Αρχικά ως Επιστημονικός Συνεργάτης στην τότε Έδρα της Ασύρματης Τηλεπικοινωνίας και στη συνέχεια ως μέλος ΔΕΠ στον Τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Διετέλεσε Διευθυντής του Εργαστηρίου Ηλεκτρικών Μηχανών του ΤΗΜΜΥ-ΑΠΘ.

Διδάσκει Σταθμούς Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Εφαρμοσμένη Θερμοδυναμική και Μετάδοση Θερμότητας.

Διετέλεσε μέλος της Διοικούσας Επιτροπής, της Αντιπροσωπείας, υπεύθυνος της μόνιμης Επιτροπής Περιβάλλοντος του Τμήματος Κ. Μακεδονίας του ΤΕΕ και Πρόεδρος του Συλλόγου Μηχανολόγων Ηλεκτρολόγων Βορείου Ελλάδος. Διετέλεσε επίσης μέλος της ομάδας μελέτης του Οργανισμού Ρυθμιστικού Θεσσαλονίκης του έργου «Επικαιροποίηση του Ρυθμιστικού Σχεδίου Θεσσαλονίκης».

#### 6.15 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.

##### ΕΞΩΤΕΡΙΚΕΣ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ Δ.Σ. (2015)

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λ.π.)
<b>ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ</b>	Μηχανολόγος - Ηλεκτρολόγος	ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. / Πρόεδρος Δ.Σ.
<b>ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ</b>	Καθηγητής Ε.Μ.Π.	ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. / Πρόεδρος Δ.Σ.
		ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS Α.Ε. Πρόεδρος Δ.Σ
		ΔΕΗ-QUANTUM ENERGY LTD / Πρόεδρος Δ.Σ
		ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ (ΣΕΗΕ) Πρόεδρος Δ.Σ
		RENEWABLE ENERGY POLICY NETWORK for the 21 <sup>st</sup> CENTURY (REN21) / Πρόεδρος
		EURELECTRIC / Μέλος
<b>ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ</b>	Πολιτικός Μηχανικός	-
<b>ΔΟΛΟΓΛΟΥ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ</b>	Οικονομολόγος	ΙΝΣΤΙΤΟΥΤΟ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ «ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ» Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
<b>ΓΟΥΤΣΟΣ ΣΤΑΥΡΟΣ</b>	Επίκουρος καθηγητής Πανεπιστημίου Πατρών	ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΑΤΡΩΝ ΑΔΕΠ Α.Ε.
<b>ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ</b>	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	Γεωτεχνολογική ΑΤΕ / Αντιπρόεδρος Δ.Σ.
<b>ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ</b>	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		DECA INVESTMENTS ΑΕΟΔΕΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		SILENTSEAS S.A. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΤΣΑΓΚΑΡΗΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
<b>ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ</b>	Δικηγόρος	P.C.D.C. Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΒΙΟΤΡΟΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		Εθνική Ελληνική Επιτροπή Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC-Hellas) (ΜΚΟ) Πρόεδρος
<b>ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ</b>	Οικονομολόγος - Εφορητιστής	Ναυτικό Επιμελητήριο της Ελλάδος (Ν.Ε.Ε.) Μέλος Δ.Σ.
		Εμπορικό & Βιομηχανικό Επιμελητήριο Πειραιά (Ε.Β.Ε.Π.) / Μέλος Δ.Σ.
		Ναυτική Εταιρεία ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ Ναυαγοσωστικά – Ρυμουλκά / Πρόεδρος
		ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΚΟΤΤΕΡΑ Α.Ε. (VERNICOS YACHTS) / Αντιπρόεδρος
		CONSORTIUM TRAVEL S.A. / Αντιπρόεδρος
		EUROCORP Α.Ε.Π.Ε.Υ. / Αντιπρόεδρος
		ΕΘΝΙΚΟ ΜΟΥΣΕΙΟ ΣΥΓΧΡΟΝΗΣ ΤΕΧΝΗΣ ΕΜΣΤ / Μέλος Δ.Σ.



ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λ.π.)
<b>ΒΑΤΑΛΗΣ ΑΡΗΣ</b>	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
<b>ΠΡΑΜΜΑΝΤΙΩΤΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ</b>	Δρ Πυρηνικής Φυσικής και Φυσικής Στοιχειωδών Σωματιδίων	ΜΟΝΑΔΑ ΟΡΓΑΝΩΣΗΣ ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ (ΜΟΔ ΑΕ) Προϊστάμενος του Τομέα Εφαρμογών Πληροφορικής και Ψηφιακής Τεχνολογίας (ΤΕΠΨΤ) ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS Α.Ε. Πρόεδρος Δ.Σ.
<b>ΚΟΡΩΝΙΩΤΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ</b>	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	-
<b>ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ</b>	Οικονομολόγος-Επιχειρηματίας	ΕΒΕΑ / Αντιπρόεδρος RED-LINE Α.Ε. / Μέλος Δ.Σ.
<b>ΧΑΤΖΗΘΑΝΑΣΙΟΥ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ</b>	Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος Αν. Καθηγητής ΑΠΘ	-
<b>ΚΑΡΑΛΕΥΘΕΡΗΣ ΠΑΝΤΕΛΗΣ</b>	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε.	-
<b>ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ</b>	Μηχανικός Μεταλλείων - Μεταλλουργός Μηχανικός ΕΜΠ	-
<b>ΠΑΠΑΣΩΤΗΡΙΟΥ ΣΤΑΥΡΟΣ</b>	Οικονομολόγος	ΝΠΔΔ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΘΛΗΤΗΣΜΟΥ ΔΗΜΟΥ ΦΛΩΡΙΝΑΣ Μέλος Δ.Σ.
<b>ΤΑΥΡΗΣ ΦΙΛΙΠΠΟΣ</b>	Τραπεζικός	-
<b>ΦΩΤΟΠΟΥΛΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ</b>	Τεχνικός ΔΕΗ Α.Ε	-

#### 6.16 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών, δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών και παρεμφερών τίτλων σε μέλη του Δ.Σ.

Προβλέπονται, ωστόσο, άλληλες συμβατικές ρυθμίσεις όσο αφορά τα εκτελεστικά μέλη Δ.Σ. όπως:

- αποζημίωση λόγω αποχώρησης σε περίπτωση που η Εταιρεία αποφασίσει να καταγγείλει τη σύμβαση
- χρήση αυτοκινήτου, συντήρηση, ασφάλιση και καύσιμα
- έξοδα κίνησης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδιού, κινητό τηλέφωνο, λογαριασμοί εστιατορίων κ.λ.π.), υπό την προϋπόθεση ότι τα έξοδα αυτά συνοδεύονται από τις απαραίτητες αποδείξεις και την έγκριση από την Εταιρεία, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας.

Πολιτική της Εταιρείας αποτέλεσε κατά το παρελθόν η διαμόρφωση των αμοιβών των εκτελεστικών στελεχών και Μελών ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές-μισθός) και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεόμενα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Ετήσιο χρηματικό bonus υπήρξε στο απώτερο παρελθόν και ίσχυσε για μικρό διάστημα.

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12, οι αμοιβές των εκτελεστικών μελών του Δ.Σ. δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς, είναι σαφώς καθορισμένες και δεν περιλαμβάνουν μεταβλητά στοιχεία συνδεόμενα με την απόδοση.

#### 6.17 Πληροφοριακά στοιχεία για τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές

Κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν:

##### **Δόλογλου Κωνσταντίνος,**

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

##### **Γούτσος Σταύρος,**

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών και της Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων.

##### **Αγγελόπουλος Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

##### **Αραβαντινός Νικόλαος,**

Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

##### **Δαμάσκος Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός – Οικονομολόγος.

##### **Καραλάζος Λάζαρος,**

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

##### **Κοπανάκης Ιωάννης,**

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

##### **Κουρίδου Όλγα,**

Γενική Διευθύντρια Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργός.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2016

Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης



ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

## ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2015, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### **Ευθύνη της Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις**

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

### **Ευθύνη του Ελεγκτή**

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

### **Γνώμη**

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και

τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### Έμφαση Θεμάτων

Επιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

1. Στη σημείωση 36 της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης η οποία αναφέρεται, μεταξύ άλλων, σε αξίωση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. έναντι της Εταιρίας ύψους €96,6 εκ. ως αποτέλεσμα επιμερισμού ελλειμμάτων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε παραγωγούς και στο λογιστικό χειρισμό της Εταιρίας για το θέμα αυτό. Όπως αναφέρεται στην ίδια σημείωση, δεδομένου ότι η ως άνω αξίωση αμφισβητείται από την Εταιρία ως προς την ουσία αυτής καθαυτής, αλλά και ότι δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται, δεν είναι δυνατή επί του παρόντος η εκτίμηση της τελικής έκβασης της υπόθεσης αυτής.
2. Στη σημείωση 36 της 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.

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

### Άλλο Θέμα

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

#### Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

- α. Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 43α (παρ.3δ) του κ.ν. 2190/1920.
- β. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοιχία του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α (παρ.3α), 108 και 37 του κ.ν. 2190/1920.
- γ. Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού. Η ανωτέρω μεθοδολογία περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρίας της 31 Δεκεμβρίου 2015, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2015 έως και 31 Δεκεμβρίου 2015.



BDO Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.

Λ. Μεσογείων 449, Αγία Παρασκευή

Α.Μ. ΣΟΕΛ: 173

Αγία Παρασκευή, 29/03/2016

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Β. Καλογερόπουλος

Α.Μ. ΣΟΕΛ: 10741



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές  
Οικονομικές Καταστάσεις  
31 Δεκεμβρίου 2015

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα  
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς  
όπως έχουν υιοθετηθεί  
από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 29 Μαρτίου 2016 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ. ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ	ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2015	2014	2015	2014
<b>Πωλήσεις</b>					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.547.082	5.654.609	5.535.753	5.644.395
Λοιπές πωλήσεις	4	188.574	209.048	139.649	152.355
		<b>5.735.656</b>	<b>5.863.657</b>	<b>5.675.402</b>	<b>5.796.750</b>
<b>Έξοδα</b>					
Αμοιβές προσωπικού	5	880.268	914.210	565.940	589.467
Λιγνίτης		26.800	82.664	26.800	82.664
Υγρά καύσιμα		582.819	767.947	582.819	767.947
Φυσικό αέριο		326.494	345.778	326.494	345.778
Αποσβέσεις	7	737.749	606.047	663.211	539.924
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	1.313.162	1.514.687	1.350.718	1.543.593
Υλικά και αναλώσιμα		143.962	160.465	111.707	123.308
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος		-	-	206.011	205.559
Τέλη Διανομής		-	-	412.602	393.662
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		284.290	283.682	236.638	231.530
Αμοιβές τρίτων		44.023	48.040	27.969	32.815
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	8	251.128	216.946	251.128	216.946
Προβλέψεις για κινδύνους		64.120	2.954	36.572	29.171
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	18	9.390	5.492	8.358	5.745
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	19	876.889	422.690	878.973	433.044
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	266.035	277.994	240.992	251.434
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(67.587)	(64.191)	(107.699)	(89.952)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	11	103.891	75.956	60.973	12.210
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		-	60.577	-	29.332
Καθαρό (κέρδος) / ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	16	(3.243)	(551)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	21	1.488	2.526	1.488	2.526
Καθαρές ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές		588	2.120	565	2.137
		<b>5.842.266</b>	<b>5.726.033</b>	<b>5.882.259</b>	<b>5.748.840</b>
<b>Κέρδη / (ζημίες) χρήσης προ φόρων</b>		<b>(106.610)</b>	<b>137.624</b>	<b>(206.857)</b>	<b>47.910</b>
Φόρος Εισοδήματος	12	4.094	(46.304)	54.346	(13.682)
<b>Καθαρές (ζημίες) / κέρδη</b>		<b>(102.516)</b>	<b>91.320</b>	<b>(152.511)</b>	<b>34.228</b>

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2015	2014	2015	2014
<b>Κατανεμόμενα σε</b>					
Μετόχους της Εταιρείας		(102.518)	91.322		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		2	(2)		
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		(0,44)	0,39		
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>		<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Καθαρές (ζημίες) / κέρδη χρήσης</b>	<b>(102.516)</b>	<b>91.320</b>	<b>(152.511)</b>	<b>34.228</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>				
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
Κέρδη/(ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	(619)	-	(420)	-
Συναλλαγματικές Διαφορές	(95)	-	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>(714)</b>	<b>-</b>	<b>(420)</b>	<b>-</b>
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>				
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων (Σημ. 13)	-	908.587	-	847.954

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων (Σημ. 12,13)	-	(236.231)	-	(220.468)
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες) (Σημ. 29)	(35.732)	(32.590)	(24.588)	(16.316)
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(71.550)	-	(56.132)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>(107.282)</b>	<b>639.766</b>	<b>(80.720)</b>	<b>611.170</b>
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/κέρδη χρήσης, μετά από φόρους	(107.996)	639.766	(81.140)	611.170
<b>Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/ κερδών χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>(210.512)</b>	<b>731.086</b>	<b>(233.651)</b>	<b>645.398</b>
<b>Κατανεμόμενα σε</b>				
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>(210.514)</b>	<b>731.088</b>		
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>2</b>	<b>(2)</b>		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
<b>Ενεργητικό</b>					
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	13.590.247	13.689.537	11.751.414	11.902.455
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	78.558	69.946	74.330	65.765
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	15	-	-	1.130.727	1.130.064
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	16	23.616	21.665	1.201	1.142
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	21	316	2.394	316	2.394
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		119.732	131.488	119.204	131.030
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>13.812.469</b>	<b>13.915.030</b>	<b>13.077.192</b>	<b>13.232.850</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό</b>					
Αποθέματα	18	747.370	737.763	569.811	559.078
Εμπορικές απαιτήσεις	19	1.844.208	1.772.670	1.699.805	1.638.789
Λοιπές απαιτήσεις	20	245.875	294.088	221.843	267.728

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		22.533	21.445	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		62.622	53.134	41.206	46.997
Χρηματικά διαθέσιμα	22	451.670	434.511	197.592	248.318
Δεσμευμένες καταθέσεις	22	127.842	144.720	127.842	144.720
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>3.502.120</b>	<b>3.458.331</b>	<b>2.858.099</b>	<b>2.905.630</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>17.314.589</b>	<b>17.373.361</b>	<b>15.935.291</b>	<b>16.138.480</b>
<b>Υποχρεώσεις και ίδια κεφάλαια</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	23	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	24	109.203	109.203	109.203	109.203
Κεφαλαιοποιήσιμες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.752.277	4.833.594	4.020.016	4.082.686
Λοιπά αποθεματικά	25	(119.718)	(83.272)	(16.043)	8.965
Αποτελέσματα εις νέο		943.165	1.048.597	1.383.482	1.541.057
		<b>5.911.464</b>	<b>6.134.659</b>	<b>5.723.195</b>	<b>5.968.448</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		92	90	-	-
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>5.911.556</b>	<b>6.134.749</b>	<b>5.723.195</b>	<b>5.968.448</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	27	4.491.174	4.851.491	4.365.184	4.763.477
Παροχές στο προσωπικό	29	446.821	420.150	264.644	245.365
Προβλέψεις	30	280.635	230.394	196.541	173.504
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12	717.255	794.739	605.010	723.268
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	31	1.611.897	1.664.014	1.472.461	1.534.494
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	32	562.591	552.396	529.969	538.495
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>8.110.373</b>	<b>8.513.184</b>	<b>7.433.809</b>	<b>7.978.603</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	1.848.740	1.672.772	1.830.239	1.601.802
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	34	127.016	97.016	80.000	50.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	27	713.787	581.528	396.652	262.493
Μερίσματα πληρωτέα	26	149	147	149	147
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		198.810	74.932	176.129	71.908
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	403.469	295.468	294.429	201.514
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (Παθητικού)	28	689	3.565	689	3.565
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>3.292.660</b>	<b>2.725.428</b>	<b>2.778.287</b>	<b>2.191.429</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>17.314.589</b>	<b>17.373.361</b>	<b>15.935.291</b>	<b>16.138.480</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ  
31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.186.763</b>	<b>(947.342)</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	672.356	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	672.356	-
- Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(25.525)	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-
- Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	1.712	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.833.594</b>	<b>(947.342)</b>
<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>
- Καθαρές ζημίες χρήσης	-	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(71.550)	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	(71.550)	-
- Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(8.721)	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(1.046)	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.752.277</b>	<b>(947.342)</b>

Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>33.019</b>	<b>849.763</b>	<b>5.403.573</b>	<b>-</b>	<b>5.403.573</b>
-	91.322	91.322	(2)	91.320
(32.590)	-	639.766	-	639.766
(32.590)	91.322	731.088	(2)	731.086
-	25.525	-	-	-
(83.701)	83.701	-	-	-
-	-	-	92	92
-	(1.712)	-	-	-
-	(2)	(2)	-	(2)
<b>(83.272)</b>	<b>1.048.597</b>	<b>6.134.659</b>	<b>90</b>	<b>6.134.749</b>
<b>(83.272)</b>	<b>1.048.597</b>	<b>6.134.659</b>	<b>90</b>	<b>6.134.749</b>
-	(102.518)	(102.518)	2	(102.516)
(36.446)	-	(107.996)	-	(107.996)
(36.446)	(102.518)	(210.514)	2	(210.512)
-	8.721	-	-	-
-	(11.600)	(11.600)	-	(11.600)
-	(35)	(1.081)	-	(1.081)
<b>(119.718)</b>	<b>943.165</b>	<b>5.911.464</b>	<b>92</b>	<b>5.911.556</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	1.712
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>
- Καθαρές ζημίες χρήσης	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>

Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>3.478.917</b>	<b>(947.342)</b>	<b>108.983</b>	<b>1.401.121</b>	<b>5.323.049</b>
-	-	-	34.228	34.228
627.486	-	(16.316)	-	611.170
<b>627.486</b>	<b>-</b>	<b>(16.316)</b>	<b>34.228</b>	<b>645.398</b>
(23.717)	-	-	23.717	-
-	-	(83.702)	83.702	-
-	-	-	(1.712)	-
-	-	-	1	1
<b>4.082.686</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.541.057</b>	<b>5.968.448</b>
<b>4.082.686</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.541.057</b>	<b>5.968.448</b>
-	-	-	(152.511)	(152.511)
(56.132)	-	(25.008)	-	(81.140)
<b>(56.132)</b>	<b>-</b>	<b>(25.008)</b>	<b>(152.511)</b>	<b>(233.651)</b>
(6.538)	-	-	6.538	-
-	-	-	(11.600)	(11.600)
-	-	-	(2)	(2)
<b>4.020.016</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(16.043)</b>	<b>1.383.482</b>	<b>5.723.195</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

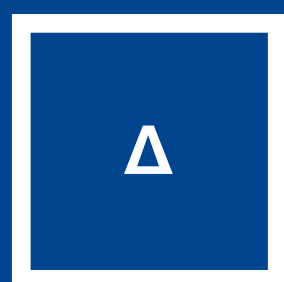
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ  
της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	(106.610)	137.624	(206.857)	47.910
<b>Προσαρμογές για:</b>				
Αποσβέσεις παγίων	821.218	682.564	738.791	611.151
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	60.577	-	29.332
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(83.469)	(76.517)	(75.580)	(71.227)
Ζημία αποτίμησης χρεογράφων	1.488	2.526	1.488	2.526
Ζημία αποτίμησης πράξεων παραγώγων	(2.876)	(2.248)	(2.876)	(2.248)
Ζημίες / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(3.243)	(551)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(67.587)	(64.191)	(107.699)	(89.952)
Λοιπές προβλέψεις	956.611	427.758	920.765	468.929
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.565	(102)	1.565	(102)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(137.139)	(225.969)	(137.139)	(225.969)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	19.514	15.711	18.482	14.855
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.329	10.320	7.143	9.859
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	236.988	240.975	213.626	216.070
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>1.643.789</b>	<b>1.208.477</b>	<b>1.371.709</b>	<b>1.011.134</b>
<b>(Αύξηση) / μείωση σε:</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	(779.112)	(729.326)	(772.672)	(621.542)
Λοιπές απαιτήσεις	(4.221)	(115.244)	11.312	(124.674)
Αποθέματα	(18.956)	42.071	(19.091)	23.363
<b>Αύξηση / (μείωση) σε:</b>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	175.968	(25.487)	228.437	(88.296)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.196	12.040	(8.527)	4.327
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	162.527	55.970	156.788	11.993
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(28.393)	(13.284)	(23.712)	-
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>	<b>1.161.798</b>	<b>435.217</b>	<b>944.244</b>	<b>216.305</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	64.711	64.191	104.823	79.389
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(753.130)	(670.396)	(616.565)	(570.826)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	31.353	11.721	13.547	10.633

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(1.951)	(38)	(722)	(21.900)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες</b>	<b>(659.017)</b>	<b>(594.522)</b>	<b>(498.917)</b>	<b>(502.704)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	30.000	(269)	30.000	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	65.000	1.234.363	-	1.199.363
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(301.111)	(612.799)	(272.004)	(583.692)
Πληρωμές τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(267.913)	(287.750)	(242.451)	(266.460)
Πληρωμή μερισμάτων	(11.598)	(7)	(11.598)	(7)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες</b>	<b>(485.622)</b>	<b>333.538</b>	<b>(496.053)</b>	<b>349.204</b>
Καθαρή (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	17.159	174.233	(50.726)	62.805
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	434.511	260.278	248.318	185.513
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης</b>	<b>451.670</b>	<b>434.511</b>	<b>197.592</b>	<b>248.318</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

## ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ της 31 Δεκεμβρίου 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### 1. Σύσταση και Λειτουργία της Εταιρείας

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 31 Δεκεμβρίου 2015 ήταν 18.356 (2014: 18.572). Στις 31 Δεκεμβρίου 2015 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 98 υπάλληλοι (2014: 105).

Από αυτούς, 94 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2014: 101), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.221 (2014: Ευρώ 3.792) για τη δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2015. Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2015, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 317, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 13.591.

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 12.310 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.365 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 236.290 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. Θεσμικό Πλαίσιο

### ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ 2015

#### Γενικές Διατάξεις για την Εγχώρια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

- 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.
  - Τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, στις οποίες δεν θα επιτρέπεται από 01.01.2020 να παράγουν ή εισάγουν σε αυτό άμεσα ή έμμεσα ποσότητα Η/Ε η οποία θα υπερβαίνει το 50% του συνόλου της Η/Ε από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές σε ετήσια βάση. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος.
  - Την υποχρέωση των Αρχών να εφαρμόσουν έως το Σεπτέμβριο του 2015 ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας. Οι Αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους και θα θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Θα αναθεωρηθούν τα τιμολόγια της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής. Επίσης θα συζητηθεί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο σχεδιασμός του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια χονδρικής και λιανικής. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το ΝΟΜΕ έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα.
  - Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα για την ιδιωτικοποίηση της επιχείρησης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ, εκτός εάν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα όσον αφορά τον ανταγωνισμό και τις προοπτικές επενδύσεων, σύμφωνα με τις βέλτιστες ευρωπαϊκές πρακτικές και σε συμφωνία με τους θεσμούς για την επίτευξη πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ. Επιπλέον, θα θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές. Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017.
  - Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
  - Την υποχρέωση των Αρχών έως το Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόνιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως το Δεκέμβριο του 2017.
- Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το

Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014.

Σημειώνεται ότι η νομοθετική διαδικασία εφαρμογής των διαλαμβανόμενων στον Ν. 4336/14.08.2015 είναι σε εξέλιξη.

- Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4320/2015 (ΦΕΚ Α'29/19-3-2015) «Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, την οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών οργάνων και λοιπές διατάξεις». Συγκεκριμένα για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνδυασμό με την ΚΥΑ 494/2015 και την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Α' 182/24.12.2015, νομοθετούνται:
  - Παροχή δωρεάν ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας έως 1200kWh ανά τετραμηνία και για περίοδο δύο τετραμηνίων για το έτος 2015, που αντιστοιχούν σε δύο εκκαθαριστικούς τετραμηνιαίους λογαριασμούς σε άτομα και οικογένειες, που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας. 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 μπορεί να επεκτείνεται και σε κατανάλωση του επόμενου έτους, προκειμένου να συμπληρωθεί η περίοδος χορήγησης δύο τετραμηνίων.
  - Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των Παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.
  - Η χρηματική αξία των παραπάνω παροχών δεν συνηγορείται ως προς την πλήρωση προϋποθέσεων λήψης οποιασδήποτε άλλης παροχής κοινωνικού ή προνοιακού χαρακτήρα που χορηγείται βάσει εισοδηματικών κριτηρίων.

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

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

- Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4342/2015 (ΦΕΚ Α'143/9-11-2015) για την προσαρμογή της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου, θεσπίζονται α) πλαίσιο μέτρων για την προώθηση της ενεργειακής απόδοσης προκειμένου η χώρα να συνεισφέρει στην επίτευξη του πρωταρχικού στόχου 2020 της Ένωσης για είκοσι τοις εκατό (20%) στην ενεργειακή απόδοση και να προετοιμάσει το έδαφος για περαιτέρω βελτιώσεις της ενεργειακής απόδοσης πέραν της προαναφερόμενης χρονολογίας και β) ενδεικτικοί εθνικοί στόχοι ενεργειακής απόδοσης για το 2020, μέτρα για την προώθησή τους και κανόνες που αποσκοπούν στην υπερνίκηση των αδυναμιών της αγοράς ενέργειας που παρεμποδίζουν την απόδοση στον εφοδιασμό και τη χρήση ενέργειας.

Ειδικά για τις δραστηριότητες της Εμπορίας:

- από την 1η Ιανουαρίου 2017 θεσπίζεται καθεστώς επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης, με το οποίο εξασφαλίζεται ότι οι διανομείς ενέργειας ή/ και οι εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας επιτυγχάνουν έναν σωρευτικό στόχο εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση έως τις 31 Δεκεμβρίου 2020.
- Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας που έχουν την ευθύνη εγκατάστασης, λειτουργίας και συντήρησης μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου, τηλεθέρμανσης, τηλεψύξης και ζεστού νερού χρήσης για οικιακή κατανάλωση, υποχρεούνται να παρέχουν σε ανταγωνιστική τιμή στους τελικούς καταναλωτές ατομικούς μετρητές που απεικονίζουν την πραγματική ενεργειακή τους κατανάλωση και παρέχουν πληροφορίες για τον πραγματικό χρόνο χρήσης. Οι δαπάνες για την εγκατάσταση των μετρητών του παρόντος άρθρου μπορεί να θεωρηθούν επιλέξιμες για τους τελικούς καταναλωτές στο πλαίσιο υλοποίησης συγχρηματοδοτούμενων

προγραμμάτων ή άλλων μέτρων πολιτικής, εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις που τάσσει η σχετική νομοθεσία της Ένωσης.

- Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας οφείλουν από την 1η Ιανουαρίου 2016, ανεξάρτητα από την εγκατάσταση ή μη ευφυούς συστήματος μέτρησης, στο βαθμό που είναι διαθέσιμα στοιχεία που αφορούν την ενεργειακή τιμολόγηση και το ιστορικό της κατανάλωσης των τελικών καταναλωτών, να τα διαθέτουν κατόπιν αιτήματος του τελικού καταναλωτή, σε πάροχο ενεργειακών υπηρεσιών οριζόμενο από τον τελικό καταναλωτή. Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας οφείλουν ανά έξι (6) μήνες να αναρτούν στο διαδίκτυο τα αποτελέσματα των δράσεων τους για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης.
- Η ισχύς της Προσωρινής Ενιαίας Άδειας Λειτουργίας Παραγωγής της ΔΕΗ ΑΕ (που χορηγήθηκε σύμφωνα με τον Νόμο 2941/2001 στις Μονάδες της ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες αναφέρονται στο άρθρο 42 του Νόμου 2773/1999 και περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της όπως αυτή ισχύει έως 31.12.2015) παρατάθηκε έως τις 31.12.2017 με Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ Α'182/24-12-2015). Τα αναφερόμενα στην παράγραφο αυτή εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην εταιρεία "ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ".
- Στο πλαίσιο της Υπηρεσίας Διακοπόμενου Φορτίου θεσμοθετήθηκε ο τύπος και το περιεχόμενο των Συμβάσεων Διακοπόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν. 4203/2013 (υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 - ΦΕΚ Β 2861/28-12-2015), όπου καθορίζεται το πεδίο εφαρμογής της Υπηρεσίας Διακοπόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) (Κατηγορίες καταναλωτών, προϋποθέσεις συμμετοχής, λόγοι ενεργοποίησης της ΥΔΦ, τρόπος προσδιορισμού, τρόπος, χρόνος και προϋποθέσεις καταβολής του οικονομικού αντισταθμίσιματος των συμβαλλομένων σε αυτές καταναλωτών, ανάκτηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος των ποσών που καταβάλλονται ως οικονομικό αντιστάθμισμα), το Μητρώο Διακοπόμενου Φορτίου, οι διαδικασίες Ενεργοποίησης της Υπηρεσίας, οι τύποι Υπηρεσιών Διακοπόμενου Φορτίου και το πλαίσιο των δημοπρασιών για τη συμμετοχή στην Υπηρεσία και τη σύναψη Συμβάσεων Διακοπόμενου Φορτίου. Η Απόφαση ισχύει έως τις 15.10.2017.
- Με υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β'3023/31-12-2015) εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Δράσης Ενεργειακής Απόδοσης (ΕΣΔΕΑ) στο οποίο εμπεριέχεται ο εθνικός στόχος ενεργειακής απόδοσης στην τελική κατανάλωση ενέργειας για το 2020.

#### Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς 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.
- Με την απόφαση ΡΑΕ 453/2015, εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2016 (Ευρώ 203,4 εκατ.) σε συμφωνία με την προγενέστερη απόφαση της υπ' αριθμ. 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.
- Επιπλέον η ΡΑΕ με την Απόφαση της 253/2015 τροποποίησε διατάξεις του ΚΔΣΜΗΕ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου ώστε να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου τα κόστη δημοπρασιών δικαιωμάτων διασυνδέσεων.

#### Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Ο ΔΕΔΔΗΕ, με ανακοίνωσή του, ενημερώνει ότι από 01.09.2015 ξεκινά το άνοιγμα της Αγοράς που αφορά στα Ηλεκτρικά Συστήματα Κρήτης και Ρόδου των ΜΔΝ στα πλαίσια του Κώδικα ΜΔΝ. Στην εν λόγω ανακοίνωση περιγράφεται η διαδικασία ενεργοποίησης της Σύμβασης Συμμετοχής

ενός Εκπροσώπου Φορτίου, ως Προμηθευτή στα ΜΔΝ, καθώς και η διαδικασία προς έναρξη δραστηριοποίησης του υπόψη Εκπροσώπου Φορτίου ανά ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ. Στην ανακοίνωση επισημαίνεται ότι κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου, ο οποίος ήδη δραστηριοποιείται σε κάποιο ή κάποια ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και επιθυμεί να δραστηριοποιηθεί επιπλέον σε κάποιο άλλο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ, όποτε αυτό επιτραπεί στο εγγύς μέλλον, αντιμετωπίζεται ως Νέος Εκπρόσωπος Φορτίου και οφείλει να ακολουθήσει, κατ' ανάλογο τρόπο, όλη την διαδικασία έναρξης της δραστηριοποίησής του στο νέο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ.

- Σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και το σχέδιο δράσης του ΔΕΔΔΗΕ για την υλοποίηση των απαιτούμενων υποδομών, επεκτείνεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησής τους ως προς ορισμένες ενέργειες και δράσεις, κατά ένα (1) περίπου εξάμηνο, σε σχέση με τις προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ. Σε κάθε περίπτωση, μέχρι το Α' εξάμηνο του 2020, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να έχει ολοκληρώσει την εγκατάσταση και πιστοποίηση όλων των Συστημάτων και του Πληροφοριακού Συστήματος και να έχει φροντίσει ώστε να τηρεί σε πλήρη εφαρμογή το σύνολο των διατάξεων του Κώδικα αυτού (Απόφαση ΡΑΕ 330/2015).
- Ο ΔΕΔΔΗΕ δημιούργησε μια νέα διαδικτυακή εφαρμογή για τα Τέλη Ακινήτων, η οποία αναβαθμίζει και εκσυγχρονίζει τον τρόπο επικοινωνίας του με τους Δήμους. Η νέα web εφαρμογή θα αντικαταστήσει τον υφιστάμενο τρόπο αποστολής (μέσω ταχυδρομείου) των μεταβολών των στοιχείων των ακινήτων όλων των Δήμων της χώρας προς το ΔΕΔΔΗΕ, περιορίζοντας δραστικά τις γραφειοκρατικές διαδικασίες και τις καθυστερήσεις. Όλοι οι Δήμοι της χώρας θα μπορούν, αφού αποκτήσουν τον αντίστοιχο κωδικό πρόσβασης, να εισάγουν τα αρχεία μεταβολών, να ελέγχουν τυχόν λανθασμένες εγγραφές και να προβαίνουν άμεσα στις απαραίτητες διορθώσεις.
- Με την Απόφαση 373/2015, η ΡΑΕ ενέκρινε τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που υπέβαλαν από κοινού ο Κύριος και ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ. Στην απόφαση αυτή όπου ορίζεται ότι ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ υποχρεούνται να διατηρούν σε διαρκή ισχύ Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, με αποκλειστικό αντικείμενο τη ρύθμιση των θεμάτων που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ, το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετησίου εσόδου της δραστηριότητας της Διανομής που εισπράττει ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ.
- Εγκρίθηκε το Σχέδιο Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την Απόφαση 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και με στόχο την πλήρη εφαρμογή των οριζόμενων του Κώδικα ΜΔΝ, τόσο ως προς τη διαχείριση της λειτουργίας των αυτόνομων νησιωτικών συστημάτων, όσο και ως προς το άνοιγμα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (Απόφαση ΡΑΕ 389/2015).
- Με Απόφαση της ΡΑΕ (454/2015) εγκρίθηκε το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2015 στο ποσό των Ευρώ 774,2 εκατ. και Ευρώ 765,8 εκατ. αντίστοιχα.
- Με Απόφαση της 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.

#### Κώδικες και Εγχειρίδια

- Μετά από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2015 (Απόφαση ΡΑΕ 1/2015). Συγκεκριμένα, για το 2015, τροποποιείται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL\_TOL, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης. Με νεότερη απόφαση της ΡΑΕ (456/2015) για το έτος 2016, μειώνεται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL\_TOL από 0,6 σε 0,5 για την

υποπερίπτωση της περιοχής 1-20 MW, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.

- Σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΕ 253/2015 (ΦΕΚ Β' 1965/11-9-15) τροποποιείται το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΕΣΜΗΕ ως προς: α) τον υπολογισμό της χρέωσης για Διασυνοριακό Εμπόριο σε κάθε περίοδο κατανομής έτσι ώστε στο συνολικό κόστος να περιλαμβάνεται και η χρέωση για το κόστος απωλειών και χρήση των υποδομών για το διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία, β) τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ έτσι ώστε το ποσό από τα Διασυνδεδετικά Δικαιώματα να διατεθεί για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου, μειωμένο κατά το κόστος που σχετίζεται με την παροχή υπηρεσιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις Διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες και γ) το ΕΤΜΕΑΡ έτσι ώστε οι πραγματοποιούμενες εισπράξεις από τους Εκπρωσώπους Φορτίων για τα χρηματικά ποσά των χρεώσεων που αντιστοιχούν στους Πελάτες τους ή στις ιδιοκαταναλώσεις τους και αφορούν το ΕΤΜΕΑΡ, τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και τις χρεώσεις στα πλαίσια του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος να αποδίδονται στο Διαχειριστή του Συστήματος εντός του δεύτερου μήνα από τη λήξη του μήνα στον οποίο λογιστικώς ανήκουν οι λογαριασμοί.
- Με τροποποίηση του Άρθρου 159 «Ημερήσιες Πληρωμές και Χρεώσεις» του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (Απόφαση ΠΑΕ 392/2015) εισάγεται μηχανισμός μεταβατικού χαρακτήρα με στόχο την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για συγκεκριμένες περιπτώσεις με βάση τη διάταξη του Ν. 4336/2015.

- Σύμφωνα με Απόφαση της ΠΑΕ (467/2015), η παράγραφος 8 του άρθρου 116 του ΚΔΕΣΜΗΕ τροποποιείται ως εξής:

Στην περίπτωση κατά την οποία Κατανεμόμενη Μονάδα με καύσιμο φυσικό αέριο λειτουργεί κατόπιν Εντολής Κατανομής που διαφοροποιεί τη λειτουργία της συγκριτικά με την αναμενόμενη βάση, είτε του Προγράμματος ΗΕΠ είτε του Προγράμματος Κατανομής - όποιο εκ των ως άνω έχει δημοσιευθεί τελευταίο μέχρι τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των σχετικών δηλώσεων στον ΔΕΣΦΑ, με αποτέλεσμα την αυξημένη ή μειωμένη κατανάλωση φυσικού αερίου, δύναται να καταβάλλεται πρόσθετη πληρωμή εφόσον προκαλείται πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου. Η πληρωμή αυτή καταβάλλεται μόνο μετά από έγκριση της ΠΑΕ.

#### Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 793.525 για το 2015 (Απόφαση ΠΑΕ 106/2015). Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ).
- Εγκρίθηκε το αντάλλαγμα της ΔΕΗ ΑΕ για την κάλυψη των δαπανών παροχής Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και του τιμολογίου πολυτέκνων για το έτος 2014, στο ποσό των Ευρώ 54 εκατ. και Ευρώ 306 αντίστοιχα (Απόφαση ΠΑΕ 457/2015).

#### Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Πύπων (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

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

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

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

- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης πελάτη κατά θέση για το ΕΤΜΕΑΡ αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ). Λόγω μείωσης 1,3% του μέσου δείκτη τιμών καταναλωτή για το 2014 σε σύγκριση με αυτόν του 2013, το όριο του ΕΤΜΕΑΡ για το 2015 διαμορφώθηκε σε 978.117 € (Απόφαση ΠΑΕ 105/2015).
- 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 ΠΑΕ 465/2015). Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτοπαραγωγών ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκουν.

#### Λοιπά Θέματα

- Το Δεκέμβριο του 2011, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency - REMIT). Ο Κανονισμός REMIT εφαρμόζεται στη διαπραγμάτευση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και θέτει το πλαίσιο για τον εντοπισμό και αποφυγή καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, μέσω της θέσπισης κανόνων για την υποχρέωση δημοσίευσης των λεπτομερειών συναλλαγών των ενεργειακών προϊόντων της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε. Στο πλαίσιο αυτό ο ΛΑΓΗΕ ξεκίνησε τη διαδικασία εγγραφής με τον ACER («Agency for the Cooperation of Energy Regulators») με σκοπό να περιληφθεί στη λίστα με τους «Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanisms-RRM), όπου και τελικά πιστοποιήθηκε και περιλαμβάνεται στη λίστα των εγκεκριμένων RRM με τον κωδικό ACER B0000118K.GR.

Ο ΛΑΓΗΕ, ως RRM πλέον, είναι σε θέση να αναλάβει εκ μέρους των Συμμετεχόντων, έπειτα από σχετική συμφωνία που επεβλήθη στον ΛΑΓΗΕ προκειμένου να είναι σε θέση να ικανοποιήσουν την υποχρέωση αποστολής αναφορών στον ACER (Σύμβαση Συνεργασίας "REMIT Reporting Service Agreement v 0.2"), την υποχρέωση αποστολής στον ACER των σχετικών αναφορών των συναλλαγών τους στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, ικανοποιώντας έτσι τις απαιτήσεις του Κανονισμού REMIT.

- Ενεργοποιήθηκε επίσης ο σύνδεσμος με την πλατφόρμα CEREMP (Central European Registry of Energy Market Participants) για εγγραφή των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (Ανακοίνωση ΠΑΕ 27/2/2015).

- Μετά τον ορισμό του ΛΑΓΗΕ ως Αρμόδιου Φορέα για τη χορήγηση ενίσχυσης των επιχειρήσεων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλύεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών) (ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906 - ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014), ανακοινώθηκε:

η Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης για το έτος 2014. Οι επιλέξιμες Επιχειρήσεις μπορούν να πληροφορηθούν τα αποτελέσματα που τις αφορούν μέσω των εξουσιοδοτημένων από αυτές Φορέων Επαλήθευσης, εγγεγραμμένων στο «Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης» της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

- Ο ΛΑΓΗΕ ορίζεται επίσης ως αρμόδιος «Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (NEMO), για την εκτέλεση της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και ενιαίας ενδοημερησίας σύζευξης με διάρκεια θητείας τεσσάρων ετών, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015), με στόχο την ολοκλήρωση μιας πλήρως λειτουργικής και διασυνδεδεμένης εσωτερικής αγοράς ενέργειας.

- Σύμφωνα με εισήγηση της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΡΑΕ, μειώνονται τα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας ως εξής (Απόφαση ΡΑΕ 212/2015):

(α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς

(β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)

(γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)

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

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

### 3. Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων και Βασικές Λογιστικές Αρχές

#### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

##### Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

##### Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2015, την 29<sup>η</sup> Μαρτίου 2016. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

##### Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

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.

##### Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Τυχόν ζημίες μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλληγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες

έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος. Σημειώνεται, ότι κάποια από τα ανωτέρω προβλεπόμενα δεν έχουν αναδρομική εφαρμογή και ως εκ τούτου οι ακόλουθες διαφορές έχουν σε ορισμένες περιπτώσεις μεταφερθεί από την προηγούμενη βάση ενοποίησης:

- Εξαγορές μη ελέγχουσας συμμετοχής που έλαβαν χώρα πριν την 1 Ιανουαρίου 2010 έχουν καταχωρηθεί βάσει της μεθόδου επέκτασης μητρικής όπου η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσεως και του λογιστικού υπολοίπου του ποσοστού της καθαρής θέσης που εξαγοράστηκε αναγνωρίστηκε ως υπεραξία.
- Ζημίες που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανεμημένες ζημίες που αναλογούσαν στην μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδίδονταν στην μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής.
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής.
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση.

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε.
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής.
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

#### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν, συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2015:

- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011-2013, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2015:
  - **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.
  - **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση ή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση.
  - **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε Ακίνητα, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.



### 3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις χρήσεις αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλλει ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

#### Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον, λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29.

#### Εύλογες Αξίες και Ωφέλιμες Ζωές των Ανσώματων Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2014. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2015. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.4.

#### Απομείωση Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος εκτιμά, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών του στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

#### Κόστος Αποξήλωσης Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση εξοπλισμού και υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του

μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

#### Προβλέψεις για Κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

#### Προβλέψεις για Εμπορικές Απαιτήσεις

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας εισπραχής τους. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει γενική ομαδοποιημένη πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η πολιτική αυτή επανεξετάζεται περιοδικά προκειμένου να αναπροσαρμόζεται στις ισχύουσες συνθήκες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19.

#### Πρόβλεψη για Φόρο Εισοδήματος και Αναγνώριση Αναβαλλόμενων Φορολογικών Απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Από τη χρήση 2011 η Μητρική Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του Νόμου 4174/2013 όπως ισχύει σήμερα. Ο έλεγχος αυτός για τη χρήση του 2015 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2015. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δε θα έχουν ουσιαστική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

#### Λογιστικός Χειρισμός Απόσχισης Κλάδου σε Θυγατρική Εταιρεία

Η Διοίκηση προβαίνει σε σημαντικές κρίσεις αναφορικά με την ορθότερη απεικόνιση της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από την Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών, καθώς ο λογιστικός χειρισμός για παρόμοιες συναλλαγές μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο δεν προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ.

#### Πρόβλεψη για Καταναλωθείσα και Μη Τιμολογηθείσα Ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση. Ειδικά για τους πελάτες χαμηλής τάσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες αυτούς, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

### 3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

#### Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτούργειας και παρουσίας όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία σε ξένο νόμισμα που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας. Τα κέρδη ή ζημία από την μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζονται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή ζημίες από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

#### Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO<sub>2</sub>.

##### Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

##### Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO<sub>2</sub>)

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση που προκύπτει από τις πραγματικές εκπομπές CO<sub>2</sub> των μονάδων παραγωγής. Η υποχρέωση επιμετρείται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης των εκπομπών της μέσω αγορών (μετά το συμπληρωματικό και τυχόν δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> που κατέχονται από δωρεάν κατανομές). Τα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> που αποκτώνται και κατέχονται αναγνωρίζονται ως ασώματες ακίνητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομειώσεως.

#### Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2014. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσης τους και οι

σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### Κόστος Δανεισμού

Από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1 Ιανουαρίου 2009 και εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

#### Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

<b>Κτίρια και τεχνικές εγκαταστάσεις</b>	
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	40-50
Φράγματα	50
<b>Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός</b>	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40
Αεριοστρόβιλοι	35
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25
<b>Μεταφορά</b>	
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
<b>Διανομή</b>	
Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35
<b>Μεταφορικά μέσα</b>	15
<b>Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός</b>	5-25

**Μεταλλευτική Δραστηριότητα**

Η Μητρική Εταιρεία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

**Επενδύσεις σε θυγατρικές Επιχειρήσεις**

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου από την Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Σε περιπτώσεις τέτοιων συναλλαγών οι μετοχές που λαμβάνονται αναγνωρίζονται ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση με αξία ίση με την λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής.

**Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις**

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημίες. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί, όποτε κρίθηκε απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

**Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης.

Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

**Επιμέτρηση της Εύλογης Αξίας**

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, ή
- σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη στον Όμιλο.

Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών.

Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

- Επίπεδο 2 - Τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη.
- Επίπεδο 3 - Τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη.

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή στις διακοπείσες δραστηριότητες.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων, του Ομίλου και της Εταιρείας όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων βάσει την φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

#### Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπíπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

#### Χρηματοοικονομικά Στοιχεία σε Εύλογη Αξία Μέσω Αποτελεσμάτων

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### Απαιτήσεις και Δάνεια

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού

επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### Επενδύσεις Διακρατούμενες ως τη Λήξη Τους

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν ο Όμιλος έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει έως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### Διαθέσιμες Προς Πώληση Επενδύσεις

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στη χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμούνται στο κόστος κτήσης τους.

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Ζημίες απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους δεν αντιστρέφονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Αντιλογισμοί απομειώσεων που αφορούν ομόλογα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.

#### Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

#### Περιουσιακά Στοιχεία που Αποτιμώνται στο Αναπόσβεστο Κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται

σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιλογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά το βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

#### Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

#### Αναλώσιμα Υλικά και Ανταλλακτικά

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά τη χρησιμοποίησή τους.

#### Λιγνίτης (Ιδιοπαραγωγής και Τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί / αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής / κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/ αγοράς. Το κόστος παραγωγής / αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης.

#### Υγρά Καύσιμα

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάληψή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### Χρηματικά Διαθέσιμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

#### Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

#### Από Αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

#### Χρηματοοικονομικές Απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλιά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλιά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλιά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

#### Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλιά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

#### Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

#### Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

#### Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλιά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν

οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

#### **Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση**

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται πλέον απευθείας στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

#### **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες**

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, ο Όμιλος λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις).

Από την 1 Ιανουαρίου 2009, ο Όμιλος, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

#### **Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων**

Η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ, το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης της

Μητρικής Εταιρείας. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα χρήσης του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

##### *Τρέχων φόρος εισοδήματος*

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

##### *Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος*

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

### Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στους Φορείς Κοινωνικής Ασφάλισης ΙΚΑ ΕΤΑΜ/ΤΑΠ ΔΕΗ, ΕΤΕΑ, ΤΑΥΤΕΚΩ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

### Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλληλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών του Ομίλου, λογιστικοποιούνται όταν δύνανται να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

#### *Ηλεκτρική Ενέργεια*

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### *Μισθώσεις*

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

#### *Ο Όμιλος ως μισθωτής*

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

#### *Ο Όμιλος ως εκμισθωτής*

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

### Κέρδη / (Ζημίες) ανά Μετοχή

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσης. Ο μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών προκύπτει αθροίζοντας τις υφιστάμενες μετοχές στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο με τα δικαιώματα που δυναμικά μπορούν να ασκηθούν και τα οποία διαθέτει η Μητρική Εταιρεία.

### Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

### Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία Κατεχόμενα Προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες

Ο Όμιλος ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Στις συναλλαγές διάθεσης περιλαμβάνονται οι ανταλλαγές μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων για άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν η ανταλλαγή έχει εμπορική ουσία.

Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) ως διακρατούμενα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα τους κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή.

Αμέσως πριν από την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμάται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΑ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημίες απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Κάποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως, αλληλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης. Από την ημέρα κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο που αποσβένεται (ή τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως διακρατούμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων περιουσιακών στοιχείων.

### Πληροφορίες κατά Λειτουργικό Κλάδο

Με βάση το Ν. 4001/2011 ο Όμιλος, ως μία καθετοποιημένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου και Εμπορίας. Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ, η οποία λειτουργεί ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) ενώ μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ και οι οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ που αφορούν στη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).

Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ. Κατά την εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ στην θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ, η ΔΕΗ διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά λειτουργικό κλάδο καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

### **3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλληλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2015:

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την

1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανakλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ακόμα την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό εντός του 2014. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που

εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του)**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28: Επενδυτικές επιχειρήσεις: Εφαρμογή της Εξαίρεσης Ενοποίησης (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες



τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν την επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (τροποποίηση)**

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένες έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλληλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

• Το **ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012**, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).

• **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα.

• **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.

• **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε την δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.

• **ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

• **ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.

• **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

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

• **ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείες Δραστηριότητες:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλληλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλαγή σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλληλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλληλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.

• **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.

• **ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.

• **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ., στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.

• **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019. Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφοτερά τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το νέο πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές θα έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

## 4. Πωλήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας</b>				
- Υψηλή τάση	357.801	344.594	357.601	344.683
- Μέση τάση	990.202	1.048.003	992.245	1.049.943
- Χαμηλή τάση	4.185.907	4.249.769	4.185.907	4.249.769
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	13.172	12.243	-	-
	<b>5.547.082</b>	<b>5.654.609</b>	<b>5.535.753</b>	<b>5.644.395</b>
<b>ΛΑΓΗΕ</b>				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	8.741	5.988	-	-
- Διοικητικές αμοιβές	117	314	-	-
	<b>8.858</b>	<b>6.302</b>	-	-
- Διασυνδεδετικά Δικαιώματα	17.237	26.945	-	-
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	56.320	72.130	54.343	68.442
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	26.367	16.925	26.454	16.925
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	25.168	18.818	-	-
- Λοιπά	54.624	67.928	58.852	66.988
	<b>179.716</b>	<b>202.746</b>	<b>139.649</b>	<b>152.355</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>5.735.656</b>	<b>5.863.657</b>	<b>5.675.402</b>	<b>5.796.750</b>

## 5. Αμοιβές Προσωπικού

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Αμοιβές προσωπικού	750.612	765.909	453.476	460.910
Εργοδοτικές εισφορές	228.419	242.291	139.905	148.485
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (Σημ. 29)	(9.059)	(3.099)	(5.310)	(1.822)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(89.704)	(90.891)	(22.131)	(18.106)
<b>Σύνολο</b>	<b>880.268</b>	<b>914.210</b>	<b>565.940</b>	<b>589.467</b>

## 6. Αγορές Ενέργειας

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
ΗΕΠ και Διευθέτηση αποκλίσεων	845.905	869.189	845.905	869.189
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	132.130	127.551	141.562	127.818
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	129.443	140.621	144.471	153.359
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	175.735	-	175.735
Δικαιώματα επί αγορών	15.064	13.954	31.190	23.487
Καθαρή χρέωση για κάλυψη μεταβλητού κόστους παραγωγής	-	18.814	-	18.814
Ειδικό Φόρο	66.899	54.437	66.899	54.437
Διευθέτηση Απωλειών	32.770	44.070	32.770	44.070
Χρέωση Μέσ. Μετ. Κόστους Θερμ. Συμβ.Σταθμ.	28.720	33.380	28.720	33.380
Επικουρικές Υπηρεσίες	43.338	23.617	43.338	23.617
Λοιπές αγορές	18.893	13.319	15.863	19.687
<b>Σύνολο</b>	<b>1.313.162</b>	<b>1.514.687</b>	<b>1.350.718</b>	<b>1.543.593</b>

## 7. Αποσβέσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Αποσβέσεις</b>				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 13)	815.841	678.737	734.857	608.043
- Λογισμικό (Σημ. 14)	5.377	3.827	3.934	3.108
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/κών καταναλωτών (Σημ. 31)	(83.469)	(76.517)	(75.580)	(71.227)
<b>Σύνολο</b>	<b>737.749</b>	<b>606.047</b>	<b>663.211</b>	<b>539.924</b>

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

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3<sup>η</sup> 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 2014, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 39,2 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2014 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 150,6 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το 2015, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2015 – 31.12.2015 ανέρχεται σε 34,30 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2015 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2016, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2015 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2015 έως 31.12.2015 ανέρχεται σε 34,30 εκατ. τόνους.

Οι αναλώσεις ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίου αναλύονται ως εξής:

	2015	2014
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα EUAS	250.981	217.637
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	46	(702)
Διαχειριστικά έξοδα	101	11
<b>Σύνολο</b>	<b>251.128</b>	<b>216.946</b>

## 9. Χρηματοοικονομικά Έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Τόκοι δανείων	228.063	240.975	204.701	216.070
Τραπεζικά έξοδα	1.651	1.094	1.124	501
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	7.329	10.320	7.143	9.859
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	27.458	24.113	26.490	23.512
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 30)	1.534	1.492	1.534	1.492
<b>Σύνολο</b>	<b>266.035</b>	<b>277.994</b>	<b>240.992</b>	<b>251.434</b>

## 10. Χρηματοοικονομικά Έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	54.708	52.504	54.708	52.504
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	-	-	9.425	10.563
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 22)	8.967	7.580	4.832	4.124
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	34.987	19.007
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ.28)	2.876	2.248	2.877	2.248
Λοιπά	1.036	1.859	870	1.506
<b>Σύνολο</b>	<b>67.587</b>	<b>64.191</b>	<b>107.699</b>	<b>89.952</b>

## 11. Λοιπά (Έσοδα) / Έξοδα, Καθαρά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Λοιπά Έξοδα</b>				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	14.679	20.148	8.238	8.574
Φόροι και τέλη	58.763	56.775	52.549	49.661
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	17.749	10.343	17.915	10.259
Αναλίσσιμα υλικά	6.993	11.964	5.582	5.737
Λοιπά	29.662	19.530	14.731	10.906
<b>Σύνολο</b>	<b>127.846</b>	<b>118.760</b>	<b>99.015</b>	<b>85.137</b>
<b>Λοιπά Έσοδα</b>				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(1.887)	(4.030)	(1.077)	(2.584)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(1.653)	(4.549)	(1.653)	(4.549)
Έσοδα από ενοίκια	(4.349)	(2.570)	(12.632)	(13.171)
Έσοδα από διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΑ	-	(23.344)	-	(23.344)
Λοιπά	(16.066)	(8.311)	(22.680)	(29.279)
<b>Σύνολο</b>	<b>(23.955)</b>	<b>(42.804)</b>	<b>(38.042)</b>	<b>(72.927)</b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>103.891</b>	<b>75.956</b>	<b>60.973</b>	<b>12.210</b>

## 12. Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Τρέχων φόρος εισοδήματος	142.020	5.450	117.124	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(165.980)	39.053	(200.509)	11.881
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	16.946	-	26.119	-
Πρόσθετοι φόροι	2.920	1.801	2.920	1.801
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>(4.094)</b>	<b>46.304</b>	<b>(54.346)</b>	<b>13.682</b>

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

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

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

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

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗ 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

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>(106.610)</b>	<b>137.624</b>	<b>(206.857)</b>	<b>47.910</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	26%	29%	26%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	(30.917)	35.782	(59.989)	12.457
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	2.920	1.801	2.920	1.801
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	24.559	8.069	7.845	3.716
Αφορολόγητα Έσοδα	-	-	(10.146)	(4.942)
Αφορολόγητα Έξοδα	-	652	-	650
Στοιχεία για τα οποία δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία	(25.462)	-	(21.095)	-
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	16.946	-	26.119	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές	7.860	-	-	-
<b>Φόρος Εισοδήματος</b>	<b>(4.094)</b>	<b>46.304</b>	<b>(54.346)</b>	<b>13.682</b>
	3,84%	33,6%	26,27%	28,6%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>(794.739)</b>	<b>(519.455)</b>	<b>(723.268)</b>	<b>(490.919)</b>
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	149.034	(39.053)	174.390	(11.881)
(Χρέωση)/πίστωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(71.550)	(236.231)	(56.132)	(220.468)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>(717.255)</b>	<b>(794.739)</b>	<b>(605.010)</b>	<b>(723.268)</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος</b>				
- Απαιτήσεις	980.215	628.164	894.174	551.388
- Υποχρεώσεις	(1.697.470)	(1.422.903)	(1.499.184)	(1.274.656)
<b>Σύνολο</b>	<b>(717.255)</b>	<b>(794.739)</b>	<b>(605.010)</b>	<b>(723.268)</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>				
- Υλικά και ανταλλακτικά	46.579	39.343	37.324	31.289
- Εμπορικές απαιτήσεις	602.464	363.324	568.151	331.668
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	62.562	39.191	27.804	15.952
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	157.831	106.886	148.128	101.312
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	(688)	666	(688)	666
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	79.775	70.559	79.415	70.122
- Φορολογικές ζημιές	-	13.279	-	3.573
- Παράγωγα	199	95	199	95
- Λοιπά	31.493	(5.179)	33.841	(3.289)
<b>Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις</b>	<b>980.215</b>	<b>628.164</b>	<b>894.174</b>	<b>551.388</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(34.990)	(27.699)	(35.072)	(27.733)
- Αποσβέσεις και αναπ/γή παγίων	(1.407.778)	(1.166.790)	(1.209.410)	(1.010.649)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(102)	(152)	(102)	(152)
- Συμμετοχή σε θυγατρική ΑΔΜΗΕ	(254.600)	(228.262)	(254.600)	(236.122)
<b>Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(1.697.470)</b>	<b>(1.422.903)</b>	<b>(1.499.184)</b>	<b>(1.274.656)</b>
<b>Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(717.255)</b>	<b>(794.739)</b>	<b>(605.010)</b>	<b>(723.268)</b>

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
- Υλικά και ανταλλακτικά	7.236	1.415	6.034	1.493
- Εμπορικές απαιτήσεις	239.140	86.157	236.483	88.931
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	23.371	(268)	11.852	6.752
- Επιχορηγήσεις	50.945	36.891	46.816	34.013
- Πάγια	5.776	24.600	5.776	24.600
- Παράγωγα	104	(585)	104	(585)
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(7.291)	(22.500)	(7.339)	(22.620)
- Θυγατρικές και συγγενείς	(26.338)	-	(18.478)	-
- Αποσβέσεις παγίων	(165.998)	(144.375)	(139.111)	(126.478)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	50	(61)	50	(61)
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	(1.354)	-	(1.354)	-
- Φορολογικές ζημιές	(13.279)	4.236	(3.573)	3.573
- Λοιπά	36.672	(24.563)	37.130	(21.499)
<b>(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα</b>	<b>149.034</b>	<b>(39.053)</b>	<b>174.390</b>	<b>(11.881)</b>

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 επιβαρύνει τα αποτελέσματα της τρέχουσας περιόδου.

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.

## 13. Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>861.117</b>	<b>363.638</b>	<b>9.113</b>
- Προσθήκες	122	2.953	-
- Αποσβέσεις	-	(42.730)	(683)
- Αποσύρσεις	(408)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.972	72.619	15.580
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	(13.117)	-
- Υπεραξίες / (Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	(270.937)	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2014</b>	<b>592.866</b>	<b>383.363</b>	<b>24.010</b>
- Προσθήκες	-	2.546	-
- Αποσβέσεις	-	(46.691)	(761)
- Αποσύρσεις	-	(354)	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.237	12.748	-
- Μεταφορές	6.462	10.279	-
- Λοιπές κινήσεις	(489)	(43)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>601.076</b>	<b>361.848</b>	<b>23.249</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>			
Αξία κτήσης	861.117	799.961	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(436.323)	(13.490)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>861.117</b>	<b>363.638</b>	<b>9.113</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2014</b>			
Αξία κτήσης	592.866	852.753	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(469.390)	(14.164)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>592.866</b>	<b>383.363</b>	<b>24.010</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>			
Αξία κτήσης	601.076	877.929	38.174
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(516.081)	(14.925)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>601.076</b>	<b>361.848</b>	<b>23.249</b>

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
<b>1.646.247</b>	<b>8.152.455</b>	<b>56.059</b>	<b>93.021</b>	<b>1.750.070</b>	<b>12.931.720</b>
174	200.996	1.127	11.997	413.585	630.954
(88.367)	(524.893)	(7.244)	(14.820)	-	(678.737)
(240)	(10.107)	(35)	(350)	(517)	(11.657)
269.655	216.848	1.156	6.550	(593.362)	(7.982)
(5.417)	5.417	-	-	-	-
-	-	245	(245)	(9.653)	(22.770)
252.438	887.032	5.442	(25.965)	-	848.010
<b>2.074.490</b>	<b>8.927.748</b>	<b>56.750</b>	<b>70.188</b>	<b>1.560.123</b>	<b>13.689.538</b>
510	151.525	2.109	7.466	591.998	756.154
(107.991)	(641.222)	(7.696)	(11.478)	-	(815.839)
(605)	(18.335)	(203)	(48)	-	(19.545)
26.444	87.301	39	2.132	(146.045)	(15.144)
(33)	(73)	(2)	8	(16.641)	-
26	(163)	349	83	(4.680)	(4.917)
<b>1.992.841</b>	<b>8.506.781</b>	<b>51.346</b>	<b>68.351</b>	<b>1.984.755</b>	<b>13.590.247</b>
2.037.583	10.385.965	91.864	226.985	1.750.070	16.176.148
(391.336)	(2.233.510)	(35.805)	(133.964)	-	(3.244.428)
<b>1.646.247</b>	<b>8.152.455</b>	<b>56.059</b>	<b>93.021</b>	<b>1.750.070</b>	<b>12.931.720</b>
2.096.048	9.032.326	57.111	122.231	1.560.123	14.351.631
(21.558)	(104.578)	(361)	(52.043)	-	(662.094)
<b>2.074.490</b>	<b>8.927.748</b>	<b>56.750</b>	<b>70.188</b>	<b>1.560.123</b>	<b>13.689.537</b>
2.122.390	9.252.581	59.403	131.872	1.984.755	15.068.180
(129.549)	(745.800)	(8.057)	(63.521)	-	(1.477.933)
<b>1.992.841</b>	<b>8.506.781</b>	<b>51.346</b>	<b>68.351</b>	<b>1.984.755</b>	<b>13.590.247</b>

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>639.162</b>	<b>363.638</b>	<b>9.111</b>
- Προσθήκες	-	2.953	-
- Αποσβέσεις	-	(42.730)	(683)
- Αποσύρσεις	(408)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.972	72.619	15.580
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	(13.117)	-
- Υπεραξίες / (Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	(245.213)	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2014</b>	<b>396.513</b>	<b>383.363</b>	<b>24.008</b>
- Προσθήκες	-	2.546	-
- Αποσβέσεις	-	(46.691)	(761)
- Αποσύρσεις	-	(354)	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	1.987	12.748	-
- Μεταφορές	6.462	10.279	-
- Λοιπές κινήσεις	-	(43)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>404.962</b>	<b>361.848</b>	<b>23.247</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>			
Αξία κτήσης	639.162	799.961	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(436.323)	(13.483)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>639.162</b>	<b>363.638</b>	<b>9.111</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2014</b>			
Αξία κτήσης	396.513	852.753	38.174
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(469.390)	(14.166)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>396.513</b>	<b>383.363</b>	<b>24.008</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>			
Αξία κτήσης	404.962	877.929	38.174
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(516.081)	(14.927)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>404.962</b>	<b>361.848</b>	<b>23.247</b>

Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
<b>1.539.103</b>	<b>7.042.810</b>	<b>25.533</b>	<b>73.650</b>	<b>1.457.921</b>	<b>11.150.928</b>
153	200.996	1.111	10.860	315.279	531.352
(83.110)	(467.193)	(3.418)	(10.909)	-	(608.043)
(234)	(10.107)	(23)	(271)	-	(11.043)
268.684	211.511	263	5.569	(581.980)	(4.782)
(5.417)	5.417	-	-	-	-
-	-	-	-	38.538	25.421
235.198	855.734	2.442	(29.539)	-	818.622
<b>1.954.377</b>	<b>7.839.168</b>	<b>25.908</b>	<b>49.360</b>	<b>1.229.758</b>	<b>11.902.455</b>
477	150.997	1.937	5.959	457.533	619.449
(101.924)	(574.206)	(4.083)	(7.193)	-	(734.858)
(33)	(17.985)	(70)	(40)	-	(18.482)
19.193	72.695	-	1.483	(120.972)	(12.866)
(33)	(73)	(2)	8	(16.641)	-
(1)	-	-	-	(4.240)	(4.284)
<b>1.872.056</b>	<b>7.470.596</b>	<b>23.690</b>	<b>49.577</b>	<b>1.545.438</b>	<b>11.751.414</b>
1.903.749	9.030.599	42.716	160.729	1.457.921	14.057.431
(364.646)	(1.987.789)	(17.183)	(87.079)	-	(2.906.503)
<b>1.539.103</b>	<b>7.042.810</b>	<b>25.533</b>	<b>73.650</b>	<b>1.457.921</b>	<b>11.150.928</b>
1.974.891	7.943.292	25.908	100.315	1.229.758	12.561.604
(20.514)	(104.124)	-	(50.955)	-	(659.149)
<b>1.954.377</b>	<b>7.839.168</b>	<b>25.908</b>	<b>49.360</b>	<b>1.229.758</b>	<b>11.902.455</b>
1.994.494	8.148.926	27.773	107.725	1.545.438	13.145.421
(122.438)	(678.330)	(4.083)	(58.148)	-	(1.394.007)
<b>1.872.056</b>	<b>7.470.596</b>	<b>23.690</b>	<b>49.577</b>	<b>1.545.438</b>	<b>11.751.414</b>

**Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων**

Την 31 Δεκεμβρίου 2014, ο Όμιλος, πρόεβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος για τον Όμιλο ανέρχεται σε Ευρώ 672,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία: 627,5 εκατ.) το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (Ευρώ 848 και 818,6 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Επίσης ποσό Ευρώ 44,8 εκατ., το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική Εταιρεία: Ευρώ 21,7 εκατ.).

**Υπαρξη βαρών επί των Ενσώματων Ακινήτων**

Δεν υφίστανται βάρη και οι διεκδικήσεις επί των ενσώματων ακινήτων του Ομίλου κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

**14. Ασώματες Ακινήσεις**

	Όμιλος					
	31.12.2015			31.12.2014		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	10.954	58.992	69.946	5.577	16.597	22.174
Προσθήκες	13.066	250.549	263.615	1.227	260.032	261.259
Αναλήψεις (Σημ. 8)	-	(251.027)	(251.027)	-	(217.637)	(217.637)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(5.377)	-	(5.377)	(3.827)	-	(3.827)
Αποσύρσεις	(29)	-	(29)	(5)	-	(5)
Μεταφορές	1.430	-	1.430	7.982	-	7.982
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>20.044</b>	<b>58.514</b>	<b>78.558</b>	<b>10.954</b>	<b>58.992</b>	<b>69.946</b>

	Εταιρεία					
	31.12.2015			31.12.2014		
	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	6.773	58.992	65.765	5.021	16.597	21.618
Προσθήκες	13.006	250.549	263.555	81	260.032	260.113
Αναλήψεις (Σημ. 8)	-	(251.027)	(251.027)	-	(217.637)	(217.637)
Αποσβέσεις (Σημ. 7)	(3.934)	-	(3.934)	(3.108)	-	(3.108)
Αποσύρσεις	(29)	-	(29)	(3)	-	(3)
Μεταφορές	-	-	-	4.782	-	4.782
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>15.816</b>	<b>58.514</b>	<b>74.330</b>	<b>6.773</b>	<b>58.992</b>	<b>65.765</b>

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>		
Αξία κτήσης	52.106	44.641
Σωρευμένες αποσβέσεις	(46.529)	(39.620)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>5.577</b>	<b>5.021</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2014</b>		
Αξία κτήσης	61.310	49.501
Σωρευμένες αποσβέσεις	(50.356)	(42.728)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>10.954</b>	<b>6.773</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>		
Αξία κτήσης	75.777	62.478
Σωρευμένες αποσβέσεις	(55.733)	(46.662)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>20.044</b>	<b>15.816</b>

**15. Επενδύσεις σε θυγατρικές**

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

	Εταιρεία	
	31.12.2015	31.12.2014
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	1.350	687
	<b>1.130.727</b>	<b>1.130.064</b>

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



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
	31.12.2015	31.12.2014		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLABA.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	Σημ 1	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

**Σημείωση 1:** Τον Οκτώβριο 2015, η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε να μην συμμετάσχει σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της PPC Quantum Energy Ltd (νυν EUROASIA INTERCONNECTOR Ltd) με αποτέλεσμα η συμμετοχή της να μειωθεί σε 3,5% από 51% και να κατηγοριοποιηθεί ως επένδυση διαθέσιμη προς πώληση (Σημείωση 21 και 36).

## 16. Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.110	2.326	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.877	2.297	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.389	1.639	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.421	1.241	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.373	2.292	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	11.242	10.683	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	24	28	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	28	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	31	30	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	31	35	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	32	36	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
WasteSyclo Α.Ε.	55	26	221	162
PPC Solar Solutions Α.Ε.	976	974	980	980
	<b>23.616</b>	<b>21.665</b>	<b>1.201</b>	<b>1.142</b>

Το Σεπτέμβριο 2015 η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά 49% συγγενής της εταιρείας, Waste Syclo Α.Ε., κατά το ποσό των Ευρώ 59.

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.15	31.12.14		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο 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 EDFEN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

	31 Δεκεμβρίου 2015		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.054	551	2.503
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.433	4.556	2.877
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.376	110	3.266
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.972	1.551	1.421
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	4.312	1.939	2.373
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	21.979	15.648	6.331
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	68	-	68
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	81	3	78
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	72	1	71
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	85	1	84
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	73	1	72
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	<b>43.534</b>	<b>24.363</b>	<b>19.171</b>

	31 Δεκεμβρίου 2014		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.854	742	2.112
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	7.228	4.440	2.788
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.530	1.089	2.441
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	2.350	1.007	1.343
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	4.670	2.451	2.219
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	22.455	18.778	3.677
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-
Renewable Energy Applications LTD	29	2	27
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	29	11	18
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	36	25	11
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	37	19	18
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	41	2	39
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	37	15	22
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	<b>43.296</b>	<b>28.581</b>	<b>14.715</b>

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	690	464	515	301
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.198	596	1.087	416
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	637	329	703	396
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.268	793	1.124	666
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	530	211	459	92
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	3.008	764	2.263	(613)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	-
Renewable Energy Applications LTD	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(3)	-	(8)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(5)	-	(11)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(3)	-	(12)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(3)	-	(9)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(3)	-	(8)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-	-
	<b>7.331</b>	<b>3.140</b>	<b>6.151</b>	<b>1.210</b>

## 17. Συναλλαγές και Υπόλοιπα με Συνδεδεμένα Μέρη

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

	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	65.468	(824.137)	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.741	-	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	89.441	(347.258)	75.696	(192.711)
PPC Finance Plc.	-	(6.169)	-	(6.171)
PPC Elektrik	239	(96)	-	-
PPC Bulgaria JSCO	-	(709)	-	-
	<b>156.889</b>	<b>(1.178.369)</b>	<b>388.083</b>	<b>(1.257.977)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	272.163	-	229.321	-
	<b>272.163</b>	<b>-</b>	<b>229.321</b>	<b>-</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	2015		2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	129.011	(1.367.353)	582.582	(2.085.867)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.419	-	3.506	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	1.247.817	(1.982.423)	1.405.449	(2.083.953)
PPC Finance Plc	-	(37.125)	-	(33.818)
PPC Elektrik	1.184	(3.300)	144	(122)
PPC Bulgaria JSCO	-	(6.379)	-	-
	<b>1.381.431</b>	<b>(3.396.580)</b>	<b>1.991.681</b>	<b>(4.203.760)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	67.254	(4.907)	64.792	(8.961)
	<b>67.254</b>	<b>(4.907)</b>	<b>64.792</b>	<b>(8.961)</b>

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

Κατά την 31.12.2015, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31.12.2015 ποσό ύψους Ευρώ 874,9 το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

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

Κατά την 31.12.2015 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ.

Η εγγύηση εγκρίθηκε από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	107.837	132.342	8.176	4.416
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	324.493	345.727	67.632	29.987
	<b>432.330</b>	<b>478.069</b>	<b>75.808</b>	<b>34.403</b>

	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>ΛΑΓΗΕ Α.Ε.</b>	<b>165.547</b>	<b>(57.891)</b>	<b>166.038</b>	<b>(65.349)</b>

	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>ΛΑΓΗΕ Α.Ε.</b>	<b>1.945.418</b>	<b>(2.565.727)</b>	<b>2.187.443</b>	<b>(2.863.920)</b>

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 χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	318	222	88	57
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	51	72	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	30	61	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	62	49	-	-
- Λοιπές παροχές	97	125	82	87
	<b>558</b>	<b>529</b>	<b>170</b>	<b>144</b>
<b>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</b>				
- Τακτικές αποδοχές	653	684	539	627
- Εργοδοτικές εισφορές	201	218	163	199
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>854</b>	<b>902</b>	<b>702</b>	<b>826</b>
	<b>1.412</b>	<b>1.431</b>	<b>872</b>	<b>970</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.

### 18. Αποθέματα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Λιγνίτης	78.074	49.283	78.074	49.283
Υγρά καύσιμα	188.174	211.944	188.174	211.944
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	685.096	676.322	475.844	466.970
Αγορές υπό παραλαβή	14.653	9.492	14.139	8.943
	<b>965.997</b>	<b>947.041</b>	<b>756.231</b>	<b>737.140</b>
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(218.627)	(209.278)	(186.420)	(178.062)
<b>Σύνολο</b>	<b>747.370</b>	<b>737.763</b>	<b>569.811</b>	<b>559.078</b>

Εντός του 2015 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 9.349 και Ευρώ 8.358 αντίστοιχα (2014: Ευρώ 5.491 και Ευρώ 5.745 αντίστοιχα). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### 19. Εμπορικές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Υψηλή τάση	459.758	390.531	459.996	390.531
Μέση και χαμηλή τάση	2.692.388	1.965.775	2.692.380	1.965.775
Συμμετοχές καταναλωτών	4.502	10.027	4.502	10.027
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	163.864	146.768	-	-
Απαιτήσεις Θυγατρικών	99.651	108.729	-	-
	<b>3.420.163</b>	<b>2.621.830</b>	<b>3.156.878</b>	<b>2.366.333</b>
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	963.531	826.393	963.531	826.393
	<b>4.383.694</b>	<b>3.448.223</b>	<b>4.120.409</b>	<b>3.192.726</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(2.539.486)	(1.675.553)	(2.420.604)	(1.553.937)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.844.208</b>	<b>1.772.670</b>	<b>1.699.805</b>	<b>1.638.789</b>

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 81 εταιρείες συμπεριλαμβανομένων και μεγάλων βιομηχανιών οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για τη μέση όσο και τη χαμηλή τάση ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κλπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>1.675.553</b>	<b>1.306.251</b>	<b>1.553.937</b>	<b>1.174.665</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	870.755	398.671	870.995	397.970
- Αντιλογισμός πρόβλεψης	(2.494)	(23.920)	-	(13.249)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(4.328)	(5.449)	(4.328)	(5.449)
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>2.539.486</b>	<b>1.675.553</b>	<b>2.420.604</b>	<b>1.553.937</b>

Την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων, απομειωμένες από τις σχηματισθείσες προβλέψεις της Μητρικής Εταιρείας είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
		Εμπορικές απαιτήσεις	< 45	45 – 180	180 – 365	> 365
<b>2015</b>	736.275	124.418	130.019	352.911	75.414	53.513
<b>2014</b>	812.396	144.628	204.658	354.493	54.653	53.964

## 20. Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
ΦΠΑ	17.216	107.828	14.208	103.359
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	54.810	39.003	54.696	39.009
<b>Ασφαλιστικοί οργανισμοί</b>				
- εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	12.118	11.469	8.323	7.728
Απαιτήσεις από εργολάβους	4.066	5.189	4.066	5.082
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	1.760	4.754
Απαίτηση από ΔΕΠΑ	42.330	42.330	42.330	42.330
Απαίτηση από ΛΑΓΗΕ	108.030	100.689	107.656	100.689
Ενοίκιαση οπτικών ινών	17.187	18.952	14.894	14.904
Λοιπά	70.043	24.975	51.760	4.038
	<b>353.862</b>	<b>378.497</b>	<b>327.755</b>	<b>349.955</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(107.987)	(84.409)	(105.912)	(82.227)
<b>Σύνολο</b>	<b>245.875</b>	<b>294.088</b>	<b>221.843</b>	<b>267.728</b>

### Επιβληθέντες Φόροι και Προσαυξήσεις

Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992 καταβλήθηκε το 2006 ποσό Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997 καταβλήθηκαν Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31 Δεκεμβρίου 2004).
- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995, καταβλήθηκαν Ευρώ 1.480, ποσό το οποίο εντός του 2007 συμψηφίστηκε με άλλες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημείωση 30).

### Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβληθέντων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφελείας, ήτοι ΤΑΥΤΕΚΩ βάσει Ν.3655/2008) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

### Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός

Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

### Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις Εισφορές Εργαζομένων σε Ταμεία Κύριας Ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση)

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>84.409</b>	<b>36.471</b>	<b>82.227</b>	<b>33.903</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	23.578	47.938	23.685	48.324
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	-	-	-
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>107.987</b>	<b>84.409</b>	<b>105.912</b>	<b>82.227</b>

## 21. Επενδύσεις Διαθέσιμες Προς Πώληση

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	24	1.512	24	1.512
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	-	641	-	641
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- Euroasia Interconnector	51	-	51	-
<b>Σύνολο</b>	<b>316</b>	<b>2.394</b>	<b>316</b>	<b>2.394</b>

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 1.488 ζηνία (2014: Ευρώ 2.526 ζηνία).

Εντός της χρήσης 2015, η Μητρική Εταιρεία:

- Αποδέχτηκε τη δημόσια πρόταση της εταιρείας LafargeCementosSAU για τη πώληση του συνόλου των μετοχών της, στην ΑΓΕΤ Ηρακλής, έναντι του ποσού των Ευρώ 656.

- κατηγοριοποίησε τη συμμετοχή της στην εταιρεία Euroasia Interconnector ως επένδυση διαθέσιμη προς πώληση (Σημείωση 15 και 36).

Επίσης, ο Όμιλος συμμετείχε τον Δεκέμβριο 2015 στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Τράπεζας Αττικής με το ποσό των Ευρώ 10 εκατ. για την αγορά 33 εκατ. μετοχών περίπου (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 6 εκατ. για αγορά 20 εκατ. μετοχών).

Η πίστωση των μετοχών στις οικείες μερίδες πραγματοποιήθηκε την 18.01.2016 και ως συνέπεια την 31.12.2015, η εν λόγω επένδυση δεν κατηγοριοποιήθηκε ως διαθέσιμη προς πώληση. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποτίμηση της αξίας της επένδυσης με 31.12.2015 και η μεταβολή της εύλογης αξίας καταχωρήθηκε απευθείας στα «Λοιπά Αποθεματικά» της καθαρής θέσης (Σημείωση 25).

## 22. Χρηματικά Διαθέσιμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Ταμείο	1.383	1.526	1.273	1.512
Καταθέσεις όψεως	101.927	97.914	52.319	56.806
Προθεσμιακές καταθέσεις	348.360	335.071	144.000	190.000
<b>Σύνολο</b>	<b>451.670</b>	<b>434.511</b>	<b>197.592</b>	<b>248.318</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 8.967 (2014: Ευρώ 7.580) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 4.832 (2014: Ευρώ 4.124) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσε σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό Ευρώ 127.842 (2014: Ευρώ 144.720).

## 23. Μετοχικό Κεφάλαιο

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7-9-2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30-11-2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και ηεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

## 24. Τακτικό Αποθεματικό

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

## 25. Λοιπά Αποθεματικά

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Αφορολόγητα	7.362	7.362	7.362	7.362
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Αναλογιστικές ζημίες παροχών στο προσωπικό (Σημ. 29)	(221.963)	(186.231)	(118.582)	(93.994)
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση»(Σημ. 21)	(619)	-	(420)	-
Συναλλαγματικές Διαφορές	(95)	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>(119.718)</b>	<b>(83.272)</b>	<b>(16.043)</b>	<b>8.965</b>

## 26. Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά το σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της εταιρείας. Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2015 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 149 (2014: Ευρώ 147).

Με βάση το Ν. 4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις από την 1/1/2014 υπόκεινται σε παρακράτηση 10%.

Με δεδομένο ότι η τρέχουσα εταιρική χρήση έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.

## 27. Μακροπρόθεσμος Δανεισμός

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Τραπεζικά δάνεια	2.320.446	2.388.538	2.167.423	2.271.406
Ομόλογα πληρωτέα	2.921.078	3.087.959	2.630.976	2.797.856
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(36.563)	(43.478)	(36.563)	(43.292)
<b>Σύνολο</b>	<b>5.204.961</b>	<b>5.433.019</b>	<b>4.761.836</b>	<b>5.025.970</b>
<b>Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος</b>				
- Τραπεζικά δάνεια	191.491	133.305	164.468	104.196
- Ομόλογα πληρωτέα	530.976	456.991	240.864	166.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(8.680)	(8.768)	(8.680)	(8.582)
<b>Σύνολο</b>	<b>713.787</b>	<b>581.528</b>	<b>396.652</b>	<b>262.493</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>4.491.174</b>	<b>4.851.491</b>	<b>4.365.184</b>	<b>4.763.477</b>

Εντός του έτους 2015, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 301,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 272,3 εκατ.) με εξαίρεση αποπληρωμών Ανοικτών Αλληλόχρεων Λογαριασμών (Σημείωση 34).

Στην κατηγορία «Ομόλογα πληρωτέα» του ανωτέρω πίνακα, περιλαμβάνεται το ποσό των Ευρώ 114.353 που αφορά στην μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της μονάδας ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V και έχει καταχωρηθεί στον παρακάτω πίνακα στην κατηγορία «Πιστώσεις έργων» κυμαινόμενου επιτοκίου.

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015, πέραν των κεφαλαιοποιηθέντων κατασκευαστικής περιόδου ποσού Ευρώ 8,9 εκατ. περίπου, περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 9)

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	700.000	700.000	700.010	700.010
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.106.725	2.273.607	1.816.614	1.983.493
<b>Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	1.660.256	1.692.323	1.551.922	1.638.573
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	660.190	696.214	615.500	632.833
<b>Πιστώσεις έργων</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	114.353	114.353	114.353	114.353
<b>Σύνολο</b>	<b>5.241.524</b>	<b>5.476.497</b>	<b>4.798.399</b>	<b>5.069.262</b>

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας (εξαιρουμένων παρεχόμενων από τον Όμιλο και την Εταιρεία εξασφαλίσεων, με τη μορφή δεσμευμένων καταθέσεων, συνολικού ποσού Ευρώ 127.814 την 31.12.2015).

Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.

Σημειώνεται ότι στις δανειακές συμβάσεις που έχουν συναφθεί μετά τη ψήφιση του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής που υπεγράφη τον Ιούλιο 2011, το ποσοστό αυτό έχει διαμορφωθεί σε 34% μετά τη μεταβίβαση του 17% από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ, στο οποίο είναι κατά 100% μέτοχος το Ελληνικό Δημόσιο.

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις, ανεξόφλητου υπολοίπου την 31 Δεκεμβρίου 2015 Ευρώ 1.899,2 εκατ. (Ευρώ 1.740,1 εκατ. για τη Μητρική Εταιρεία) έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

Για την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου υπέρ ΔΕΗ ΑΕ σε όλα τα δάνεια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει σχετική προμήθεια εγγύησης στο Ελληνικό Δημόσιο.

Εντός του έτους 2015, η θυγατρική εταιρία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., υπέγραψε μία δεύτερη δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, για την χρηματοδότηση του έργου με την επωνυμία «Transmission I-B», ποσού Ευρώ 70 εκατ. από την συνολική γραμμή χρηματοδότησης Ευρώ 140 εκατ. και μια δεύτερη δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, για την χρηματοδότηση του έργου με την επωνυμία «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α'» ποσού Ευρώ 65 εκατ., από την συνολική γραμμή χρηματοδότησης Ευρώ 130 εκατ.

Εντός του έτους 2015, η θυγατρική εταιρία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό Ευρώ 35 εκατ. (Σεπτέμβριος 2015) για το έργο «Transmission I-A», από συνολική

γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 140 εκατ., και ποσό Ευρώ 30 εκατ. (Δεκέμβριος 2015) για το έργο «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α'», από συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 130 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Τέλος, η θυγατρική εταιρία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται στο στάδιο των διαπραγματεύσεων με τις Τράπεζες για την έκδοση του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. το οποίο θα υποκαταστήσει το σύνολο των δανείων από τις Ελληνικές Τράπεζες.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2015 (βάσει των ισοτιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2015) είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Εντός ενός έτους</b>	<b>722.467</b>	<b>590.296</b>	<b>405.332</b>	<b>271.075</b>
Εντός του δεύτερου έτους	639.091	432.143	623.090	405.119
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	2.495.309	2.895.431	2.482.985	2.869.441
Μετά από πέντε έτη	1.384.657	1.558.627	1.286.992	1.523.627
<b>Σύνολο</b>	<b>5.241.524</b>	<b>5.476.497</b>	<b>4.798.399</b>	<b>5.069.262</b>

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό ύψους Ευρώ 90.864 το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων

**Πιστοληπτική διαβάθμιση (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολόγησης:**

Την 31 Δεκεμβρίου 2015, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC-» με αρνητική προοπτική και «C» αντίστοιχα.

Η υποβάθμιση από τον Οίκο S&P εντός του 2015 έλαβε χώρα σε συνέχεια υποβάθμισης του Ελληνικού Δημοσίου.

## 28. Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα</b>				
Παθητικού	689	3.565	689	3.565
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων καθώς και πράξεις προαγοράς συναλλάγματος.

Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) ή/και έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

Η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος, η οποία αφορά αγορά ιαπωνικών γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4,1 δις. και αντίστοιχου ανεξόφλητου την 31.12.2015 ύψους 0,3 δις., το οποίο σχετίζεται με υφιστάμενο δάνειο το οποίο αποπληρώθηκε τον Ιανουάριο 2016.

Επιπροσθέτως, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου (από κυμαινόμενο σε σταθερό) για δανειακή σύμβαση ονομαστικής αξίας ευρώ 50 εκατ. το οποίο έληξε τον Δεκέμβριο του 2015.

Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων ανήλθε σε ευρώ 2.876.

## 29. Παροχές στο Προσωπικό

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται πλέον στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος βάση του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19 (από 2013). Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015 καθώς και της χρήσης που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης</b>				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	420.135	390.643	245.365	230.870
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.916	4.513	2.816	2.856
Χρηματοοικονομικό κόστος	8.403	14.063	4.907	8.311
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	35.731	32.591	24.589	16.316
Παροχές που χορηγήθηκαν	(22.378)	(21.675)	(13.033)	(12.988)
<b>Υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>446.807</b>	<b>420.135</b>	<b>264.644</b>	<b>245.365</b>
<b>Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων</b>				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.916	4.513	2.816	2.856
Χρηματοοικονομικό κόστος	8.403	14.063	4.907	8.311
	<b>13.319</b>	<b>18.576</b>	<b>7.723</b>	<b>11.167</b>
<b>Κατάσταση συνολικού εισοδήματος</b>				
Σωρευτικό Ποσό, αρχή χρήσης	186.231	153.641	93.994	77.677
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	35.732	32.590	24.588	16.316
<b>Σωρευτικό Ποσό, τέλος χρήσης</b>	<b>221.963</b>	<b>186.231</b>	<b>118.582</b>	<b>93.994</b>

## Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31/12/2014	2,00%	2015: 0,2%		13,09
		2016: 1,9%	2015: 15%	
		2017: 2,5%		
		2018: 1,2%	2016+: 16%	
31/12/2015	2,00%	2015: (0,6%)		11,36
		2016: (0,5%)	2016: 2,33%	
		2017: (0,5%)	2017: 11,70%	
		2018: (0,5%)	2018: 13,04%	
		2019+: 0%	2019+: 14,04%	

## Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων

	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	416.464	(6,8%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	480.777	7,6%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε όλα τα έτη	514.649	15,2%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης κατά 1% σε 2016 - 2019	464.184	3,9%

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους Ευρώ 14 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2014: Ευρώ 15).

## 30. Προβλέψεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 36)	204.148	160.901	123.617	107.918
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 20)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	22.682	20.510	22.682	20.510
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	8.729	3.907	5.166	-
<b>Σύνολο</b>	<b>280.635</b>	<b>230.394</b>	<b>196.541</b>	<b>173.504</b>

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015, ο Όμιλος προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 43.247 (2014: μείωση πρόβλεψης Ευρώ 5.869). Παράλληλα κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2015 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 15.699 (2014: επιπρόσθετη πρόβλεψη 26.728).



Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Υπόλοιπο έναρξης	20.510	17.719	20.510	17.719
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	2.546	2.953	2.546	2.953
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.908)	(1.654)	(1.908)	(1.654)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 9)	1.534	1.492	1.534	1.492
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>22.682</b>	<b>20.510</b>	<b>22.682</b>	<b>20.510</b>

### 31. Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία</b>			
31 Δεκεμβρίου 2013	403.953	1.324.836	1.728.789
- Εισπράξεις	11.741	-	11.741
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.833)	(57.684)	(76.517)
31 Δεκεμβρίου 2014	396.861	1.267.152	1.664.013
- Εισπράξεις	31.353	-	31.353
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(25.566)	(57.903)	(83.469)
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>402.648</b>	<b>1.209.249</b>	<b>1.611.897</b>
<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>			
<b>Καθαρή αξία</b>			
31 Δεκεμβρίου 2013	285.317	1.309.772	1.595.089
- Εισπράξεις	10.633	-	10.633
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(14.144)	(57.083)	(71.227)
31 Δεκεμβρίου 2014	281.806	1.252.688	1.534.495
- Εισπράξεις	13.546	-	13.546
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 7)	(18.278)	(57.302)	(75.580)
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>277.074</b>	<b>1.195.387</b>	<b>1.472.461</b>

### 32. Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Προκαταβολές πελατών	534.854	544.611	529.931	538.457
Ληφθείσες Εγγυήσεις	6.606	7.747	-	-
Λοιπά	21.131	38	38	38
<b>Σύνολο</b>	<b>562.591</b>	<b>552.396</b>	<b>529.969</b>	<b>538.495</b>

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδεσης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

### 33. Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και εργολάβοι	732.564	667.702	439.566	346.028
Δημοτικά τέλη	169.217	144.871	169.217	144.871
Ασφαλιστικά ταμεία	37.578	49.279	23.307	35.001
Ελληνική τηλεόραση	33.378	29.393	33.378	29.393
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	637.402	569.504	-	-
Παρακρατούμενοι φόροι	43.979	30.085	20.989	14.573
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	12.710	13.612	12.710	13.612
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	44.746	61.447	44.746	61.447
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	-	735.095	747.517
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	-	238.075	128.298
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	86.954	58.577	86.954	58.577
Λοιπά	38.159	36.249	14.149	10.432
<b>Σύνολο</b>	<b>1.848.740</b>	<b>1.672.772</b>	<b>1.830.239</b>	<b>1.601.802</b>

### 34. Βραχυπρόθεσμα Δάνεια

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	127.016	147.016	80.000	100.000
Μη αντληθέν ποσό	-	50.000	-	50.000
Αντληθέν ποσό	127.016	97.016	80.000	50.000

Σημειώνεται ότι, τον Δεκέμβριο του 2015, εγκρίθηκε από το Δ.Σ της Μητρικής Εταιρείας χρηματοδότηση μέσω Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (Revolving Credit Facility-RCF), συνολικού ύψους Ευρώ 65 εκατ., εκ των οποίων ποσό ύψους Ευρώ 50 εκατ. αφορά αναχρηματοδότηση βραχυπρόθεσμου ορίου Ανοικτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού, το οποίο αντλήθηκε εντός του 2015 και συμπεριλαμβάνεται στα Βραχυπρόθεσμα Δάνεια και η οποία ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο του 2016, με την άντληση του ως άνω συνολικού ποσού των Ευρώ 65 εκατ. (Σημείωση 27).

### 35. Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	18.545	29.287	15.534	25.671
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	47.797	24.139	47.797	24.139
Αγορές ενέργειας	5.935	7.197	1.001	4.080
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	79.971	81.789	49.571	51.621
Τέλη ΡΑΕ	6.961	3.581	6.961	3.581
Έσοδα επόμενων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	55.120	27.965	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	24.906	24.430	-	-
Αγορά εκπομπών CO <sub>2</sub>	76.241	75.489	76.241	75.489
Εκπτώσεις πωλήσεων ΜΤ	19.438	6.032	19.438	6.032
Εκπτώσεις πωλήσεων ΧΤ	30.000	-	30.000	-
Λοιπά	38.555	15.559	47.886	10.901
<b>Σύνολο</b>	<b>403.469</b>	<b>295.468</b>	<b>294.429</b>	<b>201.514</b>

### 36. Δεσμεύσεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Επιδικές Διαφορές

#### ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ

##### Κυριότητα της Περιουσίας

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

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

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

#### ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2015, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.666εκατ., 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 581 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 215 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

##### 4. Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ

Έως την 31 Δεκεμβρίου 2015, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ - ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό 87,7εκατ. εκ το οποίων εκκρεμούν πέντε (5) αγωγές για συνολικό ποσό Ευρώ 28,3 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 ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014 όμως αναβλήθηκε για τις 23.02.2017.

Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (βλ. ομοίως ΑΠ 299 και 805/2015) και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

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

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 27,4 εκατ. κατ'εφαρμογή

του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014 και της οποίας εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης. Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλιζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία 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. Αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ

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

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

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

#### 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 θα ασκήσει 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.

#### 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 Ποθ. 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 Ποθ. 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 Ποθ. Πρωτ. Πειραιά, η οποία έκανε κατ' αρχήν δεκτά τα αιτήματα της ΔΕΗ και διόρισε πραγματοποιώμενα για τη σύνταξη πραγματογνωμοσύνης, ο οποίος θα ορκισθεί, μετά από αναβολή, στις 27.05.2016.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 204 εκατ. και Ευρώ 124 εκατ., αντίστοιχα (31.12.2014: Ευρώ 161 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 108 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 αλλιάξει 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 ή ακόμη και ο έλεγχος αποφάσεων των διοικητικών της οργάνων. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλοούς 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 Εταιρία, 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 συνθήκη 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.

#### **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 ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των €40,7/MWh για το διάστημα από 1.7.2010 έως 31.12.2013. Στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗ/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 ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). 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 άσκησής 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 12<sup>η</sup> 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 σχετικά

υπόμνημα ενώπιον του ΓενΔΕΕ. Επίσης κατέθεσε (29 Ιουνίου 2015) προσφυγή ακύρωσης σύμφωνα με το άρθρο 263 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης («ΣΛΕΕ») κατά της ως άνω από 25.3.2015 απόφασης της Επιτροπής [Υπόθεση SA.38101 (2015/NN) (ηρώων 2013/CP)]. Εκκρεμεί ο ορισμός δικασίμου.

2. Υπόθεση της κρατικής ενίσχυσης των Ευρώ 17,4 εκατ.

Περαιτέρω εκκρεμεί η υπόθεση C- 590/14 Ρ που αφορά την αίτηση της ΔΕΗ για την αναίρεση της από 8ης Οκτωβρίου 2014 απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου στην υπόθεση T-542/11, "Αλουμίνιον κατά Επιτροπής". Η απόφαση αυτή ακύρωσε την από 13-7-2011 απόφαση της Επιτροπής η οποία είχε επιδικάσει ποσό 17,4 εκ ευρώ εις βάρος της ΑτΕ για παράνομη κρατική ενίσχυση ως αποτέλεσμα εφαρμογής υπέρ αυτής προνομιακού τιμολογίου κατά την περίοδο Ιανουαρίου 2007-Μαρτίου 2008.

Η ΔΕΗ υπέβαλε τον Οκτώβριο 2015 έγγραφο αίτημα προς το Δικαστήριο για την διεξαγωγή επ' ακροατήριω συζήτησης στην υπόψη υπόθεση, σύμφωνα με το άρθρο 76.1 του Κανονισμού Διαδικασίας του Δικαστηρίου.

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 προέβιαι 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 28.02.2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: "η Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση." Κατόπιν τούτων η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες.

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 28.04.2015 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 20.03.2015 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 29.07.2015. Τελικώς η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα μετ' αναβολή την 25.09.2015 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 διαπραγμάτευσης 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. 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. Βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και μέχρι την επίλυση της διαφοράς, σύμφωνα με το περιεχόμενο των δεσμεύσεων η υπόψη εταιρεία θα τιμολογείται όπως και για τη διετία 2014 – 2015.

#### Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει πληρωτέες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη πληρωτέα 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 άκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 2012, πηλν όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26<sup>ης</sup> 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 οφείλει 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 οφείλει 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 ανταπαίτησής της κατά της (ανωτέρω) απαίτησής 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 πηλν 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 19η Δεκεμβρίου 2012.

Την 25.3.2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσεύσεως 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 συζήτησεως 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 08.03.2016 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. (Η.Ε.&D. Σ.Α.)" 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 διαδίκων (αλλά άνευ παρεμβαίνόντων). Αναμένεται η έκδοση αποφάσεων του ΓενΔΕΕ

#### Φερόμενες Απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ Έναντι Ομίλου ΔΕΗ

##### • Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

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

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.03.2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣΤΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ άσκησε τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους Ευρώ 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των 96,6 εκατ. ευρώ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί μετ'αναβολή για τη δικάσιμο της 07.06.2017. Η υπόθεση αυτή εξαρτάται εκ της απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει περαιτέρω πρόβλεψη πέραν της προαναφερθείσας.

Επιπροσθέτως, με αγωγή της η εταιρεία ELPEDISON ζητά να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά Ευρώ 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση της αγωγής είναι η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεωπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στην αγωγή προσδιοριζόμενα ποσά. Η αγωγή έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 25.05.2016.

Με προσεπικλήση του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπόδιον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (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 ELPEDISON κατά του ΛΑΓΗΕ πρόκειται να συνεκδικαστεί με την κύρια δίκη κατά τη δικάσιμο της 25.05.2016. Στο μεταξύ, η

ΔΕΗ ήδη άσκησε αυτοτελή πρόσθετη παρέμβαση στην υπόψη δίκη με δικάσιμο την 30.03.2016, αλλά πιθανολογείται ότι θα συνεκδικαστεί λόγω συνάφειας με την παραπάνω κύρια δίκη και προσεπικλήση του ΛΑΓΗΕ. Σε κάθε περίπτωση, η ΔΕΗ θεωρεί ότι τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής (κύριας και συνεκδικαζόμενων δικών), και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

##### • 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 καταβάλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από Ευρώ 11 εκατ. έως Ευρώ 31 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 120 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση 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, ωστόσο εκτιμάται ότι εν τω μεταξύ το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

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

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

#### **ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

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

##### 1. ΥΓΕ 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 Αχιλίου 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 Αχελίου 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 Πινδέων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελίου 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 προβλήσεων 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 Αχελίου 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 Αχελίου, 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 εντός του πρώτου εξαμήνου 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 31.12.2015, 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 ΕΙΡΡΕΒ (European IPPC Bureau). Μετά την έκδοση των, νομικών 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.

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 (NOx) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Ανθρακα (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 εκπονή 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 εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής να λειτουργούν εφεδρικός 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 πετρελαιοκούς της σταθμούς.

5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμίαντο. 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 αμιαντοσιμμένου, 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 πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης

#### **Εκπομπές Αερίων του Θερμοκηπίου**

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

Στις 31 Μαρτίου 2015 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2014 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2014 ανήλθαν σε 39.2 εκατ. τόνοι CO<sub>2</sub>.

#### **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 ανεμπόδιτη πρόσβαση στο

Εργοτάξιο και στις αναγκαίες παροχές (νερό, ηλεκτρικό ρεύμα). Το εν λόγω πρωτόκολλο υπογράφηκε στις 24.11.2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 325 εκατ.

##### **Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με Νηπζηλοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με Καύσιμο Μαζούτ Χαμηλού Θείου**

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

Από τις 9.11.2015 άρχισε η σταδιακή μεταφορά των μηχανημάτων (μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών) από την Ελευσίνα, που ήταν προσωρινά αποθηκευμένα, επί τόπου του Έργου, η οποία έχει ήδη ολοκληρωθεί και ξεκίνησε η εγκατάστασή τους.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 121 εκατ.

##### **Νέα Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW**

Κατόπιν της ολοκλήρωσης όλων των απαιτούμενων ενεργειών, η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία συμβατικά τον Ιανουάριο 2016.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 505 εκατ.

#### **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 συνέχεια με την υπ' αριθ. 401/2014 απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διατάχθη να μην προχωρήσει η ανέγερση και θέση σε λειτουργία τριών μη εγκατασταθεισών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της σχετικής αίτησης ακύρωσης, η οποία έχει ήδη συζητηθεί ενώπιον του Ε' Τμήματος ΣτΕ. Η απόφαση ήταν θετική υπέρ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ. 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 Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσακι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 30 Ιουνίου 2016. Επίσης, με το Άρθρο 30 του Ν. 4342/2015 (ΦΕΚ 9 Β' 143/9.11.2015) παρατάθηκαν κατά πέντε έτη οι μισθώσεις των δικαιωμάτων έρευνας και διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού στις περιοχές α) Μήλου-Κιμώλου-Ποθλαίγου, β) νήσου Νισύρου, γ) νήσου Λέσβου και δ) χερσονήσου Μεθάνων.

##### **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 Ευρώ 155,2 εκατ.



### Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

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

### **ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

#### Νέες Επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

#### • Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολλυπόταμος» και Δίκτυο Υψηλής Τάσης στη Νότια Εύβοια

Ύστερα από πολυετή προσπάθεια το υπόγειο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Νέας Μάκρης, μέχρι και τον Υ/Σ Πολλυποτάμου ηλεκτρίστηκε με επιτυχία στις 07.04.2015. Το εναέριο τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Πολλυποτάμου έως τη Νότια Εύβοια (Υ/Σ Εύβοια 7) έχει παραληφθεί με παρατηρήσεις. Το εν λόγω τμήμα ηλεκτρίστηκε στις 24.07.2015 με επιτυχία και απενεργοποιήθηκε στη συνέχεια και παραμένει απενεργοποιημένο καθώς τα έργα αιοθικών παραγωγών στο νότιο άκρο της Εύβοιας έχουν 'παγώσει'.

#### • ΚΥΤ Αλιβερίου

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα και έχει τεθεί σε λειτουργία το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που εξυπηρετεί τη νέα θερμική μονάδα ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Στις 24.12.2015 ολοκληρώθηκε ταυτόχρονα η προσωρινή και οριστική παραλαβή του ΚΥΤ.

#### • ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013.

Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδεδετικών Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φυσικού Αερίου Μεγαλόπολη V.

Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριος 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. 400 kV 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 συντόμηση της υλοποίησης του έργου.

#### • Σύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας

Οι συμβάσεις του έργου έχουν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με κόστος Ευρώ 231 εκατ. περίπου.

Τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχουν ήδη ξεκινήσει να κατασκευάζονται και έχει ήδη γίνει η πόντιση του καλωδίου Σύρου-Μυκόνου και Σύρου – Τήνου. 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. Αναμένεται δε να ξεκινήσουν και στη Μύκονο καθότι έχουν ξεπεραστεί κατ' αρχήν τα αρχαιολογικά θέματα. Το συνολικό έργο έχει 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' τριμήνου 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 προσαυγιάλωσης 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 προσαυγιάλωσης 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 Μολλών με τον Υ/Σ Χανίων με το υποβρύχιο καλώδιο Ε.Ρ, 150 kV, 200 MVA να συνδέει το νότιο άκρο του Ακρωτηρίου Μαλέα με την Ραβδόυχα Χανίων και από την Ραβδο-ύχα υπογείως να καταλήγει στον Υ/Σ Χανίων. Η πρόσκληση για την εξεύρεση αναδόχου για την εκπόνηση της ΜΠΕ είναι στο διαδίκτυο από 11/3/2016.

#### • 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 κλμ με ανάδοχο την εταιρεία ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΕΕ και συμβατικό τμήμα 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 ληφθούν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ θα υποβάλει το Σχέδιο ΔΠΑ 2017 – 2026 στη ΡΑΕ.

#### Χρήση Εισοδήματος Συμμόρφωσης από την Εκχώρηση Δικαιωμάτων Πρόσβασης στις Διεθνείς Διασυνδέσεις της Χώρας για το 2016

Με την υπ' αριθμόν 425/2015 (Χρήση εισοδήματος συμμόρφωσης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2016 (ΦΕΚ 2559-2015)) απόφαση της 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 ΡΑΕ όταν εγκρίνει το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ σε Ευρώ 61 εκατ.

#### **ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ**

#### Συμμετοχή της ΔΕΗ σε Διαγωνισμούς Διαχείρισης Απορριμμάτων

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

για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας.

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

Η αναθεώρηση του πλαισίου για τη διαχείριση απορριμμάτων της Αττικής, μετά την ακύρωση των προηγούμενων διαγωνισμών από την Περιφέρεια Αττικής το Δεκέμβριο 2014, προχωράει στο πλαίσιο του νέου Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ) που δημοσιεύτηκε τον Ιούνιο 2015. Το Περιφερειακό Συμβούλιο Αττικής ενέκρινε στις 8.10.2015 τη 2η Αναθεώρηση του Περιφερειακού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (Π.Ε.Σ.Δ.Α.) Αττικής, που ήταν υπό διαβούλευση.

#### Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου

Η ΔΕΗ, σε συνεργασία με την Quantum Corporation και την Τράπεζα Κύπρου ίδρυσαν το 2011 τη «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», με ποσοστά συμμετοχής κατά την ίδρυση, 51%, 40% και 9% αντίστοιχα. Η Εταιρεία αυτή έχει ορισθεί ως φορέας υλοποίησης του Έργου «EuroAsia Interconnector Project» στο πλαίσιο του Κανονισμού 347/2013 της Ε.Ε.

Εντός του Οκτωβρίου 2015, η εταιρεία μετονομάστηκε σε «EUROASIA INTERCONNECTOR LIMITED», ενώ λόγω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.350 στην οποία η ΔΕΗ δε συμμετείχε, το ποσοστό συμμετοχής της ανέρχεται σε 3,5%. Επίσης αναμένεται νέα αλλαγή της μετοχικής σύνθεσής της, κατόπιν αναμενόμενης απόφασης Γενικής Συνέλευσης για νέα αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά Ευρώ 40. Τη συγκεκριμένη χρονική στιγμή και μέχρι την εκπόνηση Επιχειρησιακού Σχεδίου της εταιρείας, η ΔΕΗ έχει αποφασίσει να μη συμμετάσχει στην αύξηση αυτή.

Συνέπεια των παραπάνω, η EURO ASIA INTERCONNECTOR LIMITED δεν αποτελεί πλέον θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ αλλά κατηγοριοποιείται ως επένδυση διαθέσιμη προς πώληση (Σημείωση 21).

#### 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.

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

Από το έτος 2013 - και έως σήμερα - υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ στη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ σε ό,τι αφορά το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και, δευτερευόντως, και στο σκέλος της τιμολόγησης της προμήθειας του φυσικού αερίου. Οι ως άνω χρεώσεις δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τη ΔΕΗ και τα αντίστοιχα ποσά των εκδοθέντων από τη ΔΕΠΑ τιμολογίων δεν έχουν καταβληθεί. 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 (2012-2014).

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία έχει αποστείλει στη ΔΕΗ και σχέδιο Σύμβασης

Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ, το οποίο και εξετάζεται.

#### Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ολοκληρώθηκε ο έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) και από το Δ΄ Τελωνείο Πειραιά για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) της περιόδου Μαΐου 2010 έως και Σεπτεμβρίου 2012. Ο έλεγχος αφορούσε την ιδιοκατανάλωση Η/Ε των σταθμών παραγωγής-ορυχείων-υδροηλεκτρικών σταθμών. Στο πλαίσιο του πορίσματος ελέγχου η Μητρική Εταιρεία, κατέβαλε με την προσήκουσα διαδικασία τον αναλογούντα ΕΦΚ της ελεγχόμενης περιόδου προσφεύγοντας ταυτόχρονα στα Διοικητικά Δικαστήρια. Επίσης η Εταιρεία κατέβαλε με επιφύλαξη και τον αναλογούντα ΕΦΚ της περιόδου Οκτώβριος 2012 – Αύγουστος 2015 και παράλληλα συνυπολογίζει στις μηνιαίες αποδόσεις ΕΦΚ και τον αντίστοιχο φόρο των ιδιοκαταναλώσεων μέχρι της τελικής διευθέτησης του θέματος από τη Δικαιοσύνη.

#### Ο Όμιλος υπόκειται σε Συγκεκριμένους Νόμους και Ρυθμίσεις που έχουν Εφαρμογή στις Δημόσιες Επιχειρήσεις

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού 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 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 τον 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.

### **37. Χρηματοοικονομικά Μέσα και Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων**

#### Εύλογη Αξία και Ιεραρχία Εύλογης Αξίας

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

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

**Επίπεδο 2:** λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην

καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

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

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

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της 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:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
<b>Όμιλος</b>				
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 13)</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.590.247	13.689.537	13.590.247	13.689.537
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.844.208	1.772.670	1.844.208	1.772.670
Δεσμευμένες καταθέσεις	127.842	144.720	127.842	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	451.670	434.511	451.670	434.511
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.204.961	5.433.019	5.105.970	5.314.018
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.848.740	1.672.772	1.848.740	1.672.772
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	127.016	97.016	127.016	97.016

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
<b>Εταιρεία</b>				
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 13)</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.751.414	11.902.455	11.751.414	11.902.455
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.699.805	1.638.789	1.699.805	1.638.789
Δεσμευμένες καταθέσεις	127.842	144.720	127.842	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	197.592	248.318	197.592	248.318
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.761.836	5.025.970	4.662.845	4.906.969
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.830.239	1.601.802	1.830.239	1.601.802
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	80.000	50.000	80.000	50.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων 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 ρών 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 (Σημείωση 13).

Την 31 Δεκεμβρίου 2015, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31.12.2015	31.12.2014	
<b>Όμιλος &amp; Εταιρεία</b>			
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	316	2.394	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	689	3.565	Επίπεδο 2

#### Μακροοικονομικές Συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή Ελέγχων στην Κίνηση Κεφαλαίων

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

Η έλλειψη ρευστότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα που είχε ως αποτέλεσμα την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων καθώς και η αβεβαιότητα που απορρέει από την Ελληνική δημοσιονομική κρίση, έχει επιτείνει την οικονομική αβεβαιότητα στην Ελλάδα, γεγονός που έχει και πιθανώς να συνεχίσει να επηρεάζει δυσμενώς την λειτουργία, τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και την ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις 14 Αυγούστου 2015, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τον Ν. 4336/2015 σχετικά με το τρίτο πρόγραμμα στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας ύψους Ευρώ 86 δις στο οποίο προβλέπεται η εκταμίευση του ποσού σε δόσεις κατόπιν επίτευξης στόχων. Τα πρώτα δύο πακέτα μέτρων, έχουν ήδη εγκριθεί από τη Βουλή ενώ ολοκληρώθηκε επιτυχώς η ανακεφαλαιοποίηση των τεσσάρων συστημικών τραπεζών.

Ο βαθμός επιτυχούς υλοποίησης του προγράμματος στήριξης, πράγμα εκτός ελέγχου του Ομίλου, θα έχει ανάλογη επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση

και τις χρηματοροές των εταιρειών του Ομίλου και ιδίως της Μητρικής Εταιρείας.

#### Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων

##### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

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

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

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, σαν αποτέλεσμα ενδεχόμενων νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφιστάμενων 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.

##### 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. Οι υφιστάμενες παράγωγες πράξεις αφορούν προθεσμιακές πράξεις συναλλάγματος.

Επιπρόσθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ). Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα

πρέπει να σημειωθεί ότι α) οι 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 σημαντικά τη δυνατότητα διενέργειας παράγωγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
<b>2015</b>			
Euro	+50	(15,04)	(13,13)
Euro	-50	15,04	13,13
<b>2014</b>			
Euro	+50	(15,66)	(13,65)
Euro	-50	16,16	14,15

##### 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 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 οικονομικά ευπαθών 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.

- Αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) π.χ. αύξηση ρευματοκλοπών και αυθαίρετων επανασυνδέσεων / παραβιάσεων μετρητών στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.
- Η δυνατότητα των πελατών να αλληλάζουν πάροχο ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς προηγουμένως να έχουν εξοφλήσει ή / και διακανονίσει τις οφειλές τους προς τον πάροχο από τον οποίο αποχωρούν.

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.

Οι συμβατικές ηήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσες ηήξεις	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2015 (Ομίλος)</b>	Έτη	> 5 έτη	Σύνολο			
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	97,01	30,0				<b>127,01</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια						
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	276,31	446,16	3.134,4	1.384,66	<b>5.241,53</b>
	<b>97,01</b>	<b>306,31</b>	<b>446,16</b>	<b>3.134,4</b>	<b>1.384,66</b>	<b>5.368,54</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2014 (Ομίλος)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	97,0	-	-	-	<b>97,0</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	75,2	17,2	497,9	3.327,6	1.558,6	<b>5.476,5</b>
	<b>75,2</b>	<b>114,2</b>	<b>497,9</b>	<b>3.327,6</b>	<b>1.558,6</b>	<b>5.573,5</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2015 (Μητρική)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	50,0	30,0				<b>80,0</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια						
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	49,26	356,07	3.106,08	1.286,99	<b>4.798,4</b>
	<b>50,0</b>	<b>79,26</b>	<b>356,07</b>	<b>3.106,08</b>	<b>1.286,99</b>	<b>4.878,4</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2014 (Μητρική)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	50,0	-	-	-	<b>50,0</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	17,2	253,9	3.274,6	1.523,6	<b>5.069,3</b>
	-	<b>67,2</b>	<b>253,9</b>	<b>3.274,6</b>	<b>1.523,6</b>	<b>5.119,3</b>

#### Κίνδυνοι Χρηματοπιστωτικού Τομέα

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν στον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα, παρά την επιτυχημένη ανακεφαλαιοποίησή του.

Σημειώνεται ότι, στις 31.12.2015, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 39,2% και 36,2% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων αντίστοιχα.

#### Κίνδυνος Αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Μαζούτ (τόνοι)	Diesel (κLit)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
<b>Μεταβολή σε τιμή μονάδας</b>	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
<b>Επίδραση</b>	828,84 Ευρώ χιλ.	302,63 Ευρώ χιλ.	5,9 Ευρώ εκατ.	17,8 Ευρώ εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5¢ του δολλαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει, για την περίοδο Φεβρουαρίου – Δεκεμβρίου 2016, τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2016 κατά Ευρώ 14,9 εκατ.

#### Διαμόρφωση Δείκτη Καθαρού Χρέους

Ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2015	2014
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.241.524	5.476.497
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	127.016	97.016
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(579.512)	(579.231)
<b>Καθαρό χρέος</b>	<b>4.789.028</b>	<b>4.994.282</b>
Ίδια κεφάλαια	5.911.556	6.134.749
<b>Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια</b>	<b>81,0%</b>	<b>81,4%</b>

Στο μακροπρόθεσμο δανεισμό όπως παρουσιάζεται ανωτέρω δεν περιλαμβάνεται το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων ποσού Ευρώ 36,6 εκατ. περίπου (2014: 43,5 εκατ. περίπου) (Σημείωση 27).

#### Κίνδυνοι Σχετιζόμενοι με τον 4336/2015 – Ιδιοκτησιακός Διαχωρισμός ΑΔΜΗΕ

Κατά την τρέχουσα χρονική περίοδο, οι αρμόδιες αρχές είναι σε διαβουλεύσεις με τους δανειστές αναφορικά με το ιδιοκτησιακό καθεστώς 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)». Η επίτευξη οριστικής συμφωνίας αποτελεί μία από τις προτεραιότητες για την ομαλή υλοποίηση του τρίτου χρηματοδοτικού προγράμματος στήριξης της χώρας.

Με βάση τα προαναφερόμενα το προτεινόμενο από την κυβέρνηση νέο μετοχικό σχήμα προβλέπει ότι

το Ελληνικό Δημόσιο θα αποκτήσει αρχικά το 100% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ και σε δεύτερη φάση θα μεταβιβάσει το 49%, μέρος του οποίου θα διατεθεί σε στρατηγικό επενδυτή και το υπόλοιπο σε ιδιώτες. Αναλυτικότερα μετά τις προτεινόμενες αλλαγές στη μετοχική σύνθεση του ΑΔΜΗΕ δεν θα συμπεριλαμβάνονται εφεξής στις οικονομικές καταστάσεις του νέου Ομίλου:

- πάγια αξίας Ευρώ 1.598 εκατ. και αντίστοιχα δανειακές υποχρεώσεις ποσού Ευρώ 490 εκατ, με ημερομηνία αναφοράς 31.12.2015.
- 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, για σημαντικό τμήμα του δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας, βάσει προβλεπόμενων, από υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις, όρων, θα πρέπει να δοθεί έγκριση («waiver») των τραπεζικών ιδρυμάτων για την πώληση στοιχείων Ενεργητικού σημαντικού μεγέθους. Ταυτόχρονα είναι ενδεχόμενο να μην ικανοποιούνται στο μέλλον συγκεκριμένοι χρηματοοικονομικοί δείκτες λόγω τόσο της σημαντικής μείωσης της κερδοφορίας όσο και της αλληλαγής 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.

Τέλος, η όποια λύση προκριθεί θα πρέπει, όπως προβλέπεται και από δανειακές συμβάσεις, να ικανοποιεί την αρχή των ίσων αποστάσεων (arm's length) και να προβλέπει εύλογο οικονομικό αντάλλαγμα που θα προκύψει από την οικονομική αποτίμηση των μετοχών του ΑΔΜΗΕ σε όρους αγοράς (fairmarketvalue), λαμβάνοντας υπόψη και τους λοιπούς όρους της συναλλαγής (π.χ. είδος και χρόνος της απόδοσης του οικονομικού ανταλλάγματος προς τη ΔΕΗ).

Επί του παρόντος και με δεδομένο ότι οι περισσότερες από τις προβλέψεις του Ν. 4336/2015 είναι ακόμη υπό διαμόρφωση, δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν οι πιθανές επιπτώσεις 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.

Συνεπώς και με βάση τα ανωτέρω, η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες την 31.12.2015 αναφορικά με τη συμμετοχή στον ΑΔΜΗΕ.

### 38. Λειτουργικές Μισθώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2015	2014	2015	2014
<b>Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα</b>	<b>22.774</b>	<b>24.992</b>	<b>16.276</b>	<b>19.660</b>

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 δεσμεύσεις του Ομίλου για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

### 39. Σημαντικά Γεγονότα Περιόδου

#### 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-ήτο 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 1.01.2014. 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 01.01.2014 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 ΚηΠοηΔ, 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 ΚηΠοηΔ (άρθρα 867 επ) την 25.06.2015. Κατά την ίδια ημερομηνία υπεγράφη και η σύμβαση προμήθειας Η/Ε.

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 05.11.2015 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. Εν τω μεταξύ 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.

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 01.07.2008 στους πελάτες Υψηλής Τάσης της ΔΕΗ και συνακόλουθα ως προς τα οφειλόμενα ποσά εκ μέρους των υπόψη εταιρειών όσον αφορά την υπόψη αύξηση. Ακολουθώντας 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. ΚΠοηΔ. Κατόπιν διεξαγωγής της υπόψη διαιτητικής διαδικασίας, εκδόθηκε (Ιανουάριος 2016) η σχετική

δαιτητική απόφαση, με την οποία το Διαιτητικό Δικαστήριο προσδιόρισε το ύψος της σχετικής αύξησης για το χρονικό διάστημα από 01.07.2008 έως 31.12.2013, σε συγκεκριμένο ποσοστό επί του ισχύοντος την 30.06.2008 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 τιμολόγιου**

Η ΔΕΗ σχεδίασε ένα νέο τιμολογιακό προϊόν με την ονομασία «Εταιρικό Τιμολόγιο - Corporate» με ιδιαίτερα ανταγωνιστικές χρεώσεις που προσφέρεται σε μεγάλου μεγέθους επιχειρήσεις και Ομίλους (με συνολική ετήσια κατανάλωση ίση ή μεγαλύτερη των 10 GWh) που έχουν πανελλαδικά πωλήματα 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.

#### Νέα Τιμολογιακή Πολιτική Υψηλής Τάσης για τη Διετία 2016 - 2017

Η ΔΕΗ προσφέρει από 01.01.2016 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 Ελάχιστου 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.

Ο πελάτης Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ δεν έχει υπογράψει Συμπλήρωμα Σύμβασης για τη Ζετία 2016 - 2017 μέχρι σήμερα.

#### Επιστροφή Πιστωτικού Υπολοίπου ΦΠΑ

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

#### Καταβολή Μερίσματος Χρήσης 2014

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

## 40. Μεταγενέστερα Γεγονότα

#### Έκδοση - Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01/01/2016 - 31/03/2016, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 99,3 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 99,3 εκατ.), εκ των οποίων ποσό ύψους Ευρώ 50 εκατ. (κατά την 31.12.2015) αφορά βραχυπρόθεσμο όριο Αλληλόχρεου Λογαριασμού το οποίο συμπεριλαμβάνεται στο βραχυπρόθεσμο Δανεισμό (Σημείωση 34) και το οποίο αναχρηματοδοτήθηκε τον Φεβρουάριο του 2016, με την άντληση ποσού Ευρώ 65 εκατ. μέσω Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (Revolving Credit Facility-RCF), λήξεως 2019.

Επίσης, η θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε., μετά την πρώτη άντληση εντός του 2015, ποσού Ευρώ 30 εκατ., άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, την 18 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.

#### Μεταγενέστερες Ρυθμίσεις για την Εξόφληση των Οφειλών των Πελατών

Στις 22.03.2016, το Συμβούλιο Διεύθυνσης της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να εισηγηθεί στο Δ.Σ. της Επιχείρησης 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.

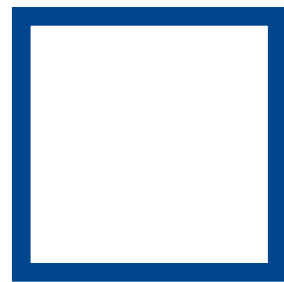
- Από 01.08.2016 και εξής θα ισχύουν για όλους τους οικιακούς και επαγγελματικούς -πλην των εποχικών και αγροτών- πελάτες τα εξής:

- 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%



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

### Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011  
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας  
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.



## Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Ενοποίηση Συστημάτων - Δεκέμβριος 2015

(ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Διοίκηση		Ορυχεία		Παραγωγή	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>						
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>						
Ενώματες ακινητοποιήσεις	89,1	83,3	1.607,1	1.623,6	6.093,2	6.382,2
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4,4	5,2	0,2	0,2	59,3	60,2
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	21,5	20,8	155,7	155,7	631,8	631,8
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,2	1,1				
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,3	2,4				
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	45,5	6,8			82,2	82,2
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	(162,1)	(119,6)	29,4	19,1	55,2	44,9
<b>Σύνολο παγίου ενεργητικού</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.792,3</b>	<b>1.798,6</b>	<b>6.921,7</b>	<b>7.201,3</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>						
Αποθέματα	7,8	9,9	98,9	82,1	462,0	466,7
Εμπορικές απαιτήσεις	103,5	29,7	0,9	0,2	214,6	452,3
Λοιπές απαιτήσεις	144,3	104,0	(19,8)	136,5	(92,6)	(252,9)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	53,5	16,2	6,1	2,8	(23,6)	(11,0)
Χρηματικά διαθέσιμα	0,3		17,1	23,3	68,4	37,7
Δεσμευμένες καταθέσεις			25,2	28,1	40,4	64,2
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού διοίκησης	(309,4)	(159,7)	53,3	3,8	111,5	35,2
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>181,6</b>	<b>276,8</b>	<b>780,8</b>	<b>792,2</b>
<b>Γενικό σύνολο ενεργητικού</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.974,0</b>	<b>2.075,4</b>	<b>7.702,5</b>	<b>7.993,6</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>						
<b>Ίδια κεφάλαια</b>						
Μετοχικό κεφάλαιο			144,9	144,9	587,9	587,9
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο			15,0	15,0	60,8	60,8
Τακτικό αποθεματικό	1,7		15,1	15,1	61,2	61,2
Κεφάλαια υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.			(127,7)	(127,7)	(543,0)	(543,0)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	64,1	65,2	696,3	711,3	2.533,8	2.572,5
Λοιπά αποθεματικά	(86,6)	(85,9)	(1,0)	9,4	43,2	55,0
Αποτελέσματα εις νέον	72,4	85,3	(89,7)	46,9	747,0	1.767,7
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	(51,6)	(64,6)	13,0	16,8	25,6	28,8
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>665,8</b>	<b>831,5</b>	<b>3.516,5</b>	<b>4.590,7</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός			598,4	608,9	2.297,0	1.559,1
Παροχές στο προσωπικό	2,2	1,9	107,7	99,5	131,1	121,9
Προβλέψεις	27,8	12,1	74,9	72,7	43,2	43,2
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12,9	12,9	223,6	183,3	921,7	818,2
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,0	0,0	1,3	1,4	189,1	202,8
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	16,6	9,5	0,2	0,3	141,7	163,5
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(59,5)	(36,5)	15,8	6,0	(23,1)	(31,6)
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.021,9</b>	<b>972,2</b>	<b>3.700,8</b>	<b>2.877,3</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	148,3	155,6	218,4	156,9	4,3	160,8
Βραχυπρόθεσμα δάνεια			2,6	7,0	48,2	28,5
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού			10,7	41,0	118,4	91,8
Μερίσματα πληρωτέα	0,2	0,1				
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(33,6)	(37,3)	32,1	28,6	69,8	35,9
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	1,5	14,0	18,5	19,6	191,8	166,9
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	0,7	3,6				
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(117,0)	(135,9)	4,0	18,5	52,7	41,7
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>286,3</b>	<b>271,7</b>	<b>485,2</b>	<b>525,5</b>
<b>Σύνολο παθητικού &amp; ίδια κεφάλαια</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.974,0</b>	<b>2.075,4</b>	<b>7.702,5</b>	<b>7.993,6</b>

	Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Απαισιφές		Σύνολο ΔΕΗ ολόκληρης	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
	3.744,3	3.778,1	18,9	35,3	198,8		11.751,4	11.902,5
			10,4	0,2			74,3	65,8
	321,8	321,8			(0,1)		1.130,7	1.130,1
							1,2	1,1
					0,1		0,3	2,4
					(8,5)		119,2	131,0
	65,8	55,2	11,7	0,4				
	<b>4.131,9</b>	<b>4.155,0</b>	<b>41,1</b>	<b>77,9</b>	<b>190,2</b>		<b>13.077,2</b>	<b>13.232,8</b>
					1,0	0,4	569,8	559,1
	30,6	58,3	2.454,5	1.806,1	(1.104,3)	(707,8)	1.699,8	1.638,8
	1,5	(8,8)	28,3	162,8	160,2	126,1	221,8	267,7
	12,6	15,3	5,2	34,0	(12,6)	(10,3)	41,2	47,0
	11,3	115,6	76,4	60,0	24,2	11,7	197,6	248,3
	61,5	69,1	0,7	(16,7)			127,8	144,7
	4,1	9,0	140,5	111,7				
	121,6	258,5	2.705,5	2.157,9	(931,5)	(579,9)	2.858,1	2.905,6
	<b>4.253,4</b>	<b>4.413,5</b>	<b>2.746,6</b>	<b>2.235,8</b>	<b>(741,2)</b>	<b>(579,9)</b>	<b>15.935,3</b>	<b>16.138,5</b>
	299,4	299,4	35,0	35,0			1.067,2	1.067,2
	30,9	30,9					106,7	106,7
	31,2	31,2				1,7	109,2	109,2
	(276,6)	(276,6)					(947,3)	(947,3)
	729,5	730,5	(3,6)	3,2			4.020,0	4.082,7
	31,6	31,6	(3,2)	(1,1)			(16,0)	9,0
	586,1	693,7	66,6	(1.123,4)	1,0	70,9	1.383,5	1.541,1
	15,3	18,5	(2,4)	0,6				
	<b>1.447,5</b>	<b>1.559,2</b>	<b>92,4</b>	<b>(1.085,7)</b>	<b>1,0</b>	<b>72,6</b>	<b>5.723,2</b>	<b>5.968,4</b>
	1.192,4	1.190,5	305,2	1.477,1	(27,9)	(72,2)	4.365,2	4.763,5
			23,6	22,0			264,6	245,4
			45,4	45,4	5,2		196,5	173,5
	48,2	56,8	(601,4)	(347,9)			605,0	723,3
	1.282,1	1.330,2					1.472,5	1.534,5
		5,9	529,3	537,9	(157,9)	(178,6)	530,0	538,5
	58,2	56,4	8,7	5,6				
	<b>2.580,8</b>	<b>2.639,8</b>	<b>310,9</b>	<b>1.740,1</b>	<b>(180,6)</b>	<b>(250,8)</b>	<b>7.433,8</b>	<b>7.978,6</b>
	66,2	100,7	1.930,5	1.410,0	(537,4)	(382,2)	1.830,2	1.601,8
	28,0	14,5	1,2				80,0	50,0
	110,7	71,2	165,6	58,5	(8,7)		396,7	262,5
				(0,0)			0,1	0,1
	3,9	1,8	103,9	42,9			176,1	71,9
	19,6	15,9	78,6	4,8	(15,6)	(19,5)	294,4	201,5
							0,7	3,6
	(3,2)	10,5	63,6	65,2				
	225,1	214,6	2.343,4	1.581,3	(561,7)	(401,7)	2.778,3	2.191,4
	<b>4.253,4</b>	<b>4.413,5</b>	<b>2.746,6</b>	<b>2.235,8</b>	<b>(741,2)</b>	<b>(579,9)</b>	<b>15.935,3</b>	<b>16.138,5</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Διασυνδεδεμένου Συστήματος - Δεκέμβριος 2015  
(ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2015	2014	2015	2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.607,1	1.623,6	4.934,8	5.187,6
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,2	0,2	52,1	62,3
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	155,7	155,7	511,8	511,8
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις				
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση				
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			82,2	82,2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)				
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	29,4	19,1	44,9	34,2
<b>Σύνολο παγίου ενεργητικού</b>	<b>1.792,3</b>	<b>1.798,6</b>	<b>5.625,8</b>	<b>5.878,1</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	98,9	82,1	307,2	304,1
Εμπορικές απαιτήσεις	0,9	0,2	213,6	449,7
Λοιπές απαιτήσεις	(19,8)	136,5	(66,0)	(100,6)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	6,1	2,8	(58,7)	(11,1)
Χρηματικά διαθέσιμα	17,1	23,3	30,8	2,6
Δεσμευμένες καταθέσεις	25,2	28,1	30,1	52,0
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού διοίκησης	53,3	3,8	82,3	17,4
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>181,6</b>	<b>276,8</b>	<b>539,2</b>	<b>714,1</b>
<b>Γενικό σύνολο ενεργητικού</b>	<b>1.974,0</b>	<b>2.075,4</b>	<b>6.165,0</b>	<b>6.592,2</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια κεφάλαια</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	144,9	144,9	476,2	476,2
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	15,0	15,0	49,2	49,2
Τακτικό αποθεματικό	15,1	15,1	49,6	49,6
Κεφάλαια υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(127,7)	(127,7)	(439,9)	(439,9)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	696,3	711,3	2.080,3	2.111,2
Λοιπά αποθεματικά	(1,0)	9,4	35,7	44,4
Αποτελέσματα εις νέον	(89,7)	46,9	336,6	1.399,1
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	13,0	16,8	22,0	24,5
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>665,8</b>	<b>831,5</b>	<b>2.609,7</b>	<b>3.714,4</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	598,4	608,9	1.998,9	1.294,6
Παροχές στο προσωπικό	107,7	99,5	99,9	93,0
Προβλέψεις	74,9	72,7	32,9	32,9
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	223,6	183,3	750,2	663,4
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήςεις	1,3	1,4	188,8	202,5
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	0,2	0,3	116,1	166,0
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	15,8	6,0	(19,1)	(45,6)
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>1.021,9</b>	<b>972,2</b>	<b>3.167,8</b>	<b>2.406,9</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>				
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	218,4	156,9	(3,0)	157,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	2,6	7,0	38,4	23,1
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	10,7	41,0	56,0	74,6
Μερίσματα πληρωτέα				
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	32,1	28,6	50,6	28,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	18,5	19,6	198,9	147,7
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)				
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	4,0	18,5	46,6	39,8
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>286,3</b>	<b>271,7</b>	<b>387,5</b>	<b>470,8</b>
<b>Σύνολο παθητικού &amp; ίδια κεφάλαια</b>	<b>1.974,0</b>	<b>2.075,4</b>	<b>6.165,0</b>	<b>6.592,2</b>

	Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
	3.125,0	3.163,2	16,2	30,7	9.683,1	10.005,1
	0,0	0,0	9,0	0,2	61,3	62,7
	271,0	271,0			938,4	938,4
				42,0	82,2	124,2
	52,3	43,4	10,6	0,4	137,2	97,1
	<b>3.448,3</b>	<b>3.477,6</b>	<b>35,8</b>	<b>73,2</b>	<b>10.902,2</b>	<b>11.227,5</b>
			0,0	(0,0)	406,1	386,2
	25,7	50,3	2.133,2	1.776,7	2.373,4	2.276,9
	0,1	(14,9)	18,3	31,1	(67,4)	52,1
	0,4	0,4	3,9	32,0	(48,4)	24,0
	9,3	58,0	62,4	26,2	119,6	110,1
	51,0	58,2	0,6	(14,6)	106,9	123,7
	0,5	5,5	120,1	98,0	256,1	124,8
	<b>87,0</b>	<b>157,5</b>	<b>2.338,5</b>	<b>1.949,3</b>	<b>3.146,3</b>	<b>3.097,8</b>
	<b>3.535,3</b>	<b>3.635,1</b>	<b>2.374,3</b>	<b>2.022,6</b>	<b>14.048,5</b>	<b>14.325,3</b>
	252,2	252,2	30,6	30,6	903,8	903,8
	26,1	26,1			90,3	90,3
	26,3	26,3			90,9	90,9
	(232,9)	(232,9)			(800,5)	(800,5)
	612,2	611,7	(4,0)	2,3	3.384,9	3.436,5
	26,6	26,6	(2,8)	(1,0)	58,4	79,5
	488,2	597,8	88,4	(916,4)	823,5	1.127,4
	13,0	15,7	(2,2)	0,5	45,8	57,5
	<b>1.211,7</b>	<b>1.323,4</b>	<b>110,0</b>	<b>(884,0)</b>	<b>4.597,1</b>	<b>4.985,4</b>
	979,3	923,8	181,5	1.293,0	3.758,1	4.120,3
			20,9	19,5	228,5	212,0
			39,7	41,0	147,5	146,6
	48,7	56,7	(505,9)	(301,5)	516,6	602,0
	1.083,7	1.126,1	0,0	0,0	1.273,9	1.330,0
	(0,0)	5,2	462,4	470,9	578,7	642,4
	35,8	34,3	7,0	5,4	39,5	0,2
	<b>2.147,6</b>	<b>2.146,1</b>	<b>205,6</b>	<b>1.528,2</b>	<b>6.542,8</b>	<b>7.053,5</b>
	51,0	84,2	1.748,0	1.271,5	2.014,5	1.670,1
	23,6	12,2	0,8		65,4	42,3
	94,6	53,9	64,2	51,2	225,5	220,8
			(0,0)		(0,0)	
	1,3	1,3	107,9	53,8	192,0	111,9
	9,8	6,9	84,6	(9,9)	311,8	164,2
	(4,3)	7,1	53,3	11,7	99,5	77,1
	<b>176,1</b>	<b>165,6</b>	<b>2.058,8</b>	<b>1.378,3</b>	<b>2.908,6</b>	<b>2.286,4</b>
	<b>3.535,3</b>	<b>3.635,1</b>	<b>2.374,3</b>	<b>2.022,6</b>	<b>14.048,5</b>	<b>14.325,3</b>

## Λογιστικά Διαχωρισμένοι Ισολογισμός Συστήματος Κρήτης - Δεκέμβριος 2015

(ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Παραγωγή	
	2015	2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	436,0	551,4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1,0	1,2
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	46,2	46,2
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)		
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	4,4	3,0
<b>Σύνολο παγίου ενεργητικού</b>	<b>487,5</b>	<b>601,8</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>		
Αποθέματα	75,4	82,7
Εμπορικές απαιτήσεις	0,2	1,4
Λοιπές απαιτήσεις	(14,1)	(74,7)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	70,1	1,1
Χρηματικά διαθέσιμα	2,5	15,7
Δεσμευμένες καταθέσεις	4,1	4,7
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού διοίκησης	10,8	5,6
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>149,0</b>	<b>36,5</b>
<b>Γενικό σύνολο ενεργητικού</b>	<b>636,5</b>	<b>638,4</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>Ίδια κεφάλαια</b>		
Μετοχικό κεφάλαιο	43,0	43,0
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	4,4	4,4
Τακτικό αποθεματικό	4,5	4,5
Κεφάλαια υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(39,7)	(39,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	221,3	224,1
Λοιπά αποθεματικά	2,8	4,0
Αποτελέσματα εις νέον	171,8	143,7
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	2,1	2,4
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>410,3</b>	<b>386,4</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	93,4	168,6
Παροχές στο προσωπικό	12,0	11,0
Προβλέψεις	3,5	3,5
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	79,1	71,2
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,2	0,2
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	11,0	(0,2)
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(2,2)	(4,6)
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>196,9</b>	<b>249,8</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(0,6)	(13,7)
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	4,0	2,1
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	23,8	6,9
Μερίσματα πληρωτέα		
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	8,1	2,8
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(7,2)	5,2
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)		
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	1,3	(1,2)
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>29,3</b>	<b>2,2</b>
<b>Σύνολο παθητικού &amp; ιδία κεφάλαια</b>	<b>636,5</b>	<b>638,4</b>

	Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
	265,7	265,7	1,1	1,9	702,8	819,0
			0,6	0,0	1,6	1,2
	20,9	20,9			67,1	67,1
	4,9	4,3	0,4	0,0	9,7	7,3
	<b>291,5</b>	<b>290,8</b>	<b>2,1</b>	<b>2,0</b>	<b>781,2</b>	<b>894,6</b>
		0,0	(0,0)	(0,0)	75,4	82,7
	2,2	3,5	185,2	60,0	187,6	64,9
	0,3	5,5	(1,3)	76,4	(15,1)	7,2
	1,9	1,9	0,7	1,0	72,8	4,1
	0,5	35,2	5,8	23,6	8,8	74,5
	4,5	4,5	0,0	(1,0)	8,6	8,1
	1,1	1,3	8,5	12,1	20,3	19,0
	<b>10,5</b>	<b>51,9</b>	<b>198,9</b>	<b>172,1</b>	<b>358,4</b>	<b>260,5</b>
	<b>302,0</b>	<b>342,7</b>	<b>201,1</b>	<b>174,1</b>	<b>1.139,6</b>	<b>1.155,1</b>
	19,4	19,4	2,2	2,2	64,6	64,6
	2,0	2,0			6,5	6,5
	2,0	2,0			6,5	6,5
	(17,9)	(17,9)			(57,7)	(57,7)
	45,2	31,4	(0,1)	0,1	266,4	255,6
	2,1	2,1	(0,2)	(0,1)	4,7	6,0
	17,0	42,8	(1,5)	(76,1)	187,3	110,4
	(0,8)	0,3	(0,1)	0,0	1,2	2,7
	<b>68,9</b>	<b>82,1</b>	<b>0,3</b>	<b>(73,9)</b>	<b>479,5</b>	<b>394,6</b>
	121,6	145,3	59,0	141,3	274,0	455,2
			1,5	1,4	13,4	12,4
			3,5	2,4	7,0	6,0
	(1,8)	0,4	(42,4)	(25,8)	34,8	45,8
	87,3	88,0			87,5	88,1
	(0,0)	0,4	31,6	31,9	42,6	32,1
	6,2	6,3	0,6	0,0	4,7	1,8
	<b>213,3</b>	<b>240,4</b>	<b>53,9</b>	<b>151,2</b>	<b>464,1</b>	<b>641,3</b>
	5,4	6,3	96,8	65,0	101,7	57,6
	1,7	0,9	0,1		5,7	3,0
	5,4	8,5	45,5	2,8	74,6	18,2
	1,3	0,2	(6,7)	(5,4)	2,8	(2,4)
	5,2	2,9	4,9	7,3	2,9	15,5
	0,7	1,4	6,3	27,1	8,3	27,3
	<b>19,8</b>	<b>20,2</b>	<b>146,9</b>	<b>96,8</b>	<b>196,0</b>	<b>119,2</b>
	<b>302,0</b>	<b>342,7</b>	<b>201,1</b>	<b>174,1</b>	<b>1.139,6</b>	<b>1.155,1</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο) -  
Δεκέμβριος 2015 (ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Παραγωγή	
	2015	2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	722,5	643,2
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6,2	(3,3)
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	73,8	73,8
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (ενεργητικού)		
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	6,0	7,7
<b>Σύνολο παγίου ενεργητικού</b>	<b>808,4</b>	<b>721,4</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>		
Αποθέματα	79,5	79,7
Εμπορικές απαιτήσεις	0,8	1,2
Λοιπές απαιτήσεις	(12,5)	(77,6)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(35,1)	(1,0)
Χρηματικά διαθέσιμα	35,1	19,6
Δεσμευμένες καταθέσεις	6,3	7,5
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού διοίκησης	18,5	12,2
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>92,6</b>	<b>41,6</b>
<b>Γενικό σύνολο ενεργητικού</b>	<b>901,1</b>	<b>763,0</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>Ίδια κεφάλαια</b>		
Μετοχικό κεφάλαιο	68,7	68,7
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	7,1	7,1
Τακτικό αποθεματικό	7,1	7,1
Κεφάλαια υπεραξ. φορολογ. αναπροσ. παγίων στοιχ.	(63,4)	(63,4)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	232,2	237,2
Λοιπά αποθεματικά	4,7	6,5
Αποτελέσματα εις νέον	238,6	224,9
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	1,5	1,9
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>496,5</b>	<b>489,9</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	204,8	95,9
Παροχές στο προσωπικό	19,3	17,9
Προβλέψεις	6,8	6,8
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	92,4	83,6
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	0,1	0,1
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	14,6	(2,3)
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(1,9)	18,6
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>336,2</b>	<b>220,6</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	7,8	16,9
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	5,8	3,3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	38,7	10,3
Μερίσματα πληρωτέα		
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	11,1	4,9
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	0,1	14,0
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)		
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	4,8	3,1
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>68,4</b>	<b>52,5</b>
<b>Σύνολο παθητικού &amp; ιδία κεφάλαια</b>	<b>901,1</b>	<b>763,0</b>

	Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
	353,5	349,2	1,6	2,7	1.077,6	995,0
			0,9	0,0	7,1	(3,3)
	29,9	29,9			103,7	103,7
	8,6	7,5	0,7	0,0	15,2	15,3
	<b>392,0</b>	<b>386,6</b>	<b>3,1</b>	<b>2,7</b>	<b>1.203,6</b>	<b>1.110,7</b>
			(0,0)	0,0	79,5	79,8
	2,7	4,5	136,0	(30,6)	139,6	(24,9)
	1,1	0,6	11,3	55,3	(0,1)	(21,7)
	10,3	13,0	0,6	1,0	(24,1)	13,0
	1,5	22,4	8,1	10,3	44,8	52,2
	6,0	6,4	0,1	(1,1)	12,4	12,9
	2,6	2,1	11,9	1,6	32,9	15,9
	<b>24,1</b>	<b>49,1</b>	<b>168,1</b>	<b>36,5</b>	<b>284,9</b>	<b>127,3</b>
	<b>416,2</b>	<b>435,7</b>	<b>171,2</b>	<b>39,2</b>	<b>1.488,4</b>	<b>1.237,9</b>
	27,9	27,9	2,2	2,2	98,8	98,8
	2,9	2,9			10,0	10,0
	2,9	2,9			10,1	10,1
	(25,7)	(25,7)			(89,2)	(89,2)
	72,1	87,4	0,4	0,9	304,7	325,4
	2,9	2,9	(0,2)	(0,1)	7,4	9,4
	80,9	53,1	(20,3)	(130,8)	299,3	147,1
	3,1	2,5	(0,1)	0,0	4,5	4,4
	<b>167,0</b>	<b>153,8</b>	<b>(17,9)</b>	<b>(127,8)</b>	<b>645,5</b>	<b>515,9</b>
	91,5	121,4	64,7	42,9	360,9	260,1
	-		1,2	1,1	20,5	19,0
	-		2,2	2,0	9,0	8,8
	1,3	(0,3)	(53,1)	(20,6)	40,7	62,7
	111,0	116,2			111,1	116,3
	(0,0)	0,3	35,3	35,2	49,9	33,2
	16,1	15,7	1,1	0,2	15,4	34,5
	<b>219,9</b>	<b>253,3</b>	<b>51,5</b>	<b>60,7</b>	<b>607,6</b>	<b>534,6</b>
	9,8	10,2	85,6	73,5	103,2	100,6
	2,7	1,3	0,3		8,8	4,7
	10,7	8,8	55,8	4,4	105,2	23,5
			0,0		0,0	
	1,2	0,3	2,7	(5,5)	15,0	(0,3)
	4,6	6,0	(10,9)	7,4	(6,2)	27,4
	0,3	2,0	4,1	26,4	9,2	31,5
	<b>29,3</b>	<b>28,7</b>	<b>137,6</b>	<b>106,2</b>	<b>235,3</b>	<b>187,4</b>
	<b>416,2</b>	<b>435,7</b>	<b>171,2</b>	<b>39,2</b>	<b>1.488,4</b>	<b>1.237,9</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων - Ενοποίηση Συστημάτων -  
Δεκέμβριος 2015 (ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2015	2014	2015	2014
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>				
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			2.462,9	2.879,8
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος			(4,4)	378,6
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			12,0	20,3
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ				
Συμμετοχές Καταναλωτών				
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	0,4	1,6	6,8	8,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	16,0	7,8	13,1	5,0
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>				
Λοιπές Υπηρεσίες	18,9	22,7		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Ηλεκτρική ενέργεια				
Λιγνίτης	660,4	731,1		
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>695,7</b>	<b>763,2</b>	<b>2.490,2</b>	<b>3.291,7</b>
<b>Έξοδα</b>				
Αμοιβές προσωπικού	209,7	217,4	252,9	261,8
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			638,0	735,8
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			57,6	74,4
Φυσικό αέριο			326,5	345,8
Υγρά καύσιμα			582,8	767,9
Υλικά και αναλώσιμα	67,3	68,0	43,2	53,9
Αποσβέσεις	135,0	125,1	380,6	249,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			1,1	4,4
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	161,3	150,4	37,2	41,0
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,3	10,2	11,4
Φόροι -Τέλη	29,0	30,3	44,2	49,2
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			251,1	216,9
Προβλέψεις	16,2	1,4	13,0	53,2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	28,2	36,9	122,5	83,2
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,8)	(6,0)	(26,9)	(12,4)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	3,3	6,0	13,3	(20,3)
Υποξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων				7,4
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,2	0,4	0,7	0,8
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,0	0,5	0,4	(0,2)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	70,0	65,0	54,5	25,3
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>				
Λοιπές Υπηρεσίες			18,9	22,7
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(8,1)	3,9		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	51,3	64,3	21,7	31,9
<b>Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων</b>	<b>(62,3)</b>	<b>(1,8)</b>	<b>(353,2)</b>	<b>288,2</b>

Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Απαλοιφές		Σύνολο μτρικής	
2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
		4.935,0	5.044,8			4.935,0	5.044,8
		596,3	597,8			596,3	597,8
		4,4	1,8			4,4	1,8
				(2.462,9)	(2.879,8)		
				4,4	(378,6)		
				(12,0)	(20,3)		
277,9	303,9			(277,9)	(303,9)		
54,3	68,4					54,3	68,4
		26,4	16,8			26,4	16,8
0,1	9,0	1.002,1	972,6	(950,4)	(924,2)	58,9	67,1
		2,6	1,3	(31,7)	(14,1)		
				(18,9)	(22,7)		
		626,9	619,3	(626,9)	(619,3)		
		73,1	96,2	(73,1)	(96,2)		
				(660,4)	(731,1)		
<b>332,3</b>	<b>381,4</b>	<b>7.266,8</b>	<b>7.350,5</b>	<b>(5.109,6)</b>	<b>(5.990,0)</b>	<b>5.675,4</b>	<b>5.796,8</b>
		41,8	41,4	61,5	68,9	565,9	589,5
				(611,2)	(653,1)	26,8	82,7
				(57,6)	(74,4)		
						326,5	345,8
						582,8	767,9
		1,0	1,0	0,2	0,4	111,7	123,3
137,6	158,9	2,8	1,1	7,3	5,5	663,2	539,9
		1.121,0	1.138,9	(1.122,1)	(1.143,3)		
		174,2	151,6	(174,2)	(151,6)		
		3.453,5	4.417,5	(2.102,8)	(2.873,9)	1.350,7	1.543,6
		206,0	205,6			206,0	205,6
		690,5	697,6	(277,9)	(303,9)	412,6	393,7
		24,9	26,3	13,3	13,9	236,6	231,5
		10,6	12,7	5,9	7,4	28,0	32,8
		3,6	4,7	(76,8)	(84,2)		
						251,1	216,9
		871,0	415,0	23,7	(1,7)	923,9	468,0
66,4	64,2	23,9	67,1			241,0	251,4
(14,5)	(9,4)	(59,5)	(62,2)			(107,7)	(90,0)
11,1	3,6	(14,8)	(19,0)	48,0	41,9	61,0	12,2
	21,4		0,5				29,3
0,4	0,6	0,2	0,7			1,5	2,5
	0,9	0,1	0,9			0,6	2,1
		12,1	9,9	(136,6)	(100,2)		
				(18,9)	(22,7)		
				8,1	(3,9)		
		626,9	619,3	(626,9)	(619,3)		
				(73,1)	(96,2)		
<b>131,3</b>	<b>141,1</b>	<b>77,1</b>	<b>(380,0)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(206,9)</b>	<b>47,9</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Διασυνδεδεμένου Συστήματος -  
Δεκέμβριος 2015 (ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Ορυχεία		Παραγωγή	
	2015	2014	2015	2014
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>				
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές				
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ				
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			1.604,5	1.894,2
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος			(4,4)	378,6
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς			12,0	20,3
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ				
Συμμετοχές Καταναλωτών				
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές				
Λοιπές πωλήσεις	0,4	1,6	6,6	7,6
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	16,0	7,8	9,2	3,6
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>				
Λοιπές Υπηρεσίες	18,9	22,7		
Ηλεκτρική ενέργεια				
Λιγνίτης	660,4	731,1		
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>695,7</b>	<b>763,2</b>	<b>1.627,8</b>	<b>2.304,2</b>
<b>Έξοδα</b>				
Αμοιβές προσωπικού	209,7	217,4	187,4	195,4
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής			638,0	735,8
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			57,6	74,4
Φυσικό αέριο			326,5	345,8
Υγρά καύσιμα			36,0	55,5
Υλικά και αναλώσιμα	67,3	68,0	24,8	36,0
Αποσβέσεις	135,0	125,1	297,3	200,7
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους				
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.				
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	161,3	150,4	28,1	32,3
Αμοιβές τρίτων	1,3	1,3	7,7	7,7
Φόροι -Τέλη	29,0	30,3	43,4	48,5
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			225,7	198,2
Προβλέψεις	16,2	1,4	10,3	50,0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	28,2	36,9	103,5	67,6
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,8)	(6,0)	(22,8)	(10,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	3,3	6,0	5,2	(18,5)
Υποαξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων				6,8
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,2	0,4	0,6	0,7
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,0	0,5	(0,3)	1,0
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	70,0	65,0	39,1	19,5
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>				
Λοιπές Υπηρεσίες			18,9	22,7
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(8,1)	3,9		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας				
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	51,3	64,3	19,7	30,2
<b>Κέρδη (ζημίες) προ φόρων</b>	<b>(62,3)</b>	<b>(1,8)</b>	<b>(419,1)</b>	<b>203,9</b>

Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2015	2014	2015	2014	2015	2014
		4.355,0	4.468,2	4.355,0	4.468,2
		515,0	518,6	515,0	518,6
		4,4	1,8	4,4	1,8
				1.604,5	1.894,2
				(4,4)	378,6
				12,0	20,3
244,9	264,9			244,9	264,9
44,2	57,8			44,2	57,8
		26,4	16,8	26,4	16,8
0,1	6,9	880,5	955,8	887,6	971,9
		2,2	1,1	27,5	12,4
				18,9	22,7
		71,1	94,5	71,1	94,5
				660,4	731,1
<b>289,2</b>	<b>329,5</b>	<b>5.854,6</b>	<b>6.056,9</b>	<b>8.467,3</b>	<b>9.453,8</b>
		37,0	36,6	434,1	449,4
				638,0	735,8
				57,6	74,4
				326,5	345,8
				36,0	55,5
		0,9	0,9	93,0	104,9
116,5	133,9	2,4	1,0	551,2	460,6
		174,2	151,6	174,2	151,6
		3.453,5	4.417,5	3.453,5	4.417,5
		206,0	205,6	206,0	205,6
		606,1	622,5	606,1	622,5
		21,1	23,6	210,6	206,4
		9,1	11,4	18,2	20,3
		3,1	4,5	75,4	83,3
				225,7	198,2
		765,2	383,2	791,7	434,6
54,7	48,6	12,4	58,9	198,9	212,1
(11,9)	(7,1)	(49,7)	(55,2)	(91,3)	(78,3)
7,7	2,3	(11,9)	(16,7)	4,3	(26,9)
		17,8	0,5		25,2
0,3	0,5	0,2	0,6	1,2	2,1
0,0	0,7	0,1	0,8	(0,2)	3,0
		10,4	8,3	119,5	92,8
				18,9	22,7
				(8,1)	3,9
		545,6	540,1	545,6	540,1
				71,1	94,5
<b>121,9</b>	<b>132,7</b>	<b>69,1</b>	<b>(338,6)</b>	<b>(290,4)</b>	<b>(3,8)</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Συστήματος Κρήτης -  
Δεκέμβριος 2015 (ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Παραγωγή	
	2015	2014
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>		
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές		
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	407,5	491,3
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος		
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς		
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ		
Συμμετοχές Καταναλωτών		
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές		
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,2
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,2	0,4
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		
Ηλεκτρική ενέργεια		
Λιγνίτης		
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>408,8</b>	<b>491,9</b>
<b>Έξοδα</b>		
Αμοιβές προσωπικού	25,2	24,7
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής		
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας		
Φυσικό αέριο		
Υγρά καύσιμα	280,2	385,8
Υλικά και αναλώσιμα	4,1	4,2
Αποσβέσεις	34,6	19,1
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	1,3	2,9
Αμοιβές τρίτων	0,3	0,4
Φόροι -Τέλη	0,6	0,3
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	13,4	10,2
Προβλέψεις	1,1	1,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7,1	6,3
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,5)	(0,9)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	0,2	(1,2)
Υποαξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων		0,1
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0	0,1
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	(2,2)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	5,0	3,0
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη		
Μεταβολή αποθέματος		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,6	1,2
<b>Κέρδη (ζημίες) προ φόρων</b>	<b>35,5</b>	<b>36,8</b>

Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2015	2014	2015	2014	2015	2014
		301,5	302,4	301,5	302,4
		41,8	41,2	41,8	41,2
				407,5	491,3
17,5	19,3			17,5	19,3
3,8	4,5			3,8	4,5
	0,6	60,7	8,4	60,9	9,2
		0,2	0,1	1,3	0,5
		298,7	308,3	298,7	308,3
		1,6	1,2	1,6	1,2
<b>21,3</b>	<b>24,4</b>	<b>704,5</b>	<b>661,7</b>	<b>1.134,6</b>	<b>1.178,0</b>
		2,6	2,7	27,8	27,4
				280,2	385,8
		0,1	0,1	4,1	4,2
9,2	8,6	0,1	0,1	43,9	27,8
		566,4	589,2	566,4	589,2
		43,8	41,5	43,8	41,5
		2,0	1,3	3,3	4,2
		0,7	0,6	1,0	1,0
		0,2	0,1	0,9	0,5
				13,4	10,2
		51,9	16,0	53,0	17,1
6,4	7,6	5,4	3,4	18,9	17,2
(1,4)	(1,1)	(4,8)	(3,3)	(7,7)	(5,3)
0,8	0,4	(1,6)	(1,2)	(0,6)	(1,9)
	2,7				2,7
0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2
0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	(2,1)
		0,9	1,0	5,9	3,9
		41,8	41,2	41,8	41,2
				1,6	1,2
<b>6,2</b>	<b>6,1</b>	<b>(5,0)</b>	<b>(31,0)</b>	<b>36,6</b>	<b>11,9</b>

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων  
Νήσων (με Ρόδο) - Δεκέμβριος 2015 (ποσά σε εκ. Ευρώ)

	Παραγωγή	
	2015	2014
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>		
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές		
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	450,8	494,2
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος		
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς		
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ		
Συμμετοχές Καταναλωτών		
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές		
Λοιπές πωλήσεις	0,0	0,3
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	2,7	1,1
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Έσοδα από πώληση Τέφρας & Διαχ. Αυλών Λιγνίτη		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		
Ηλεκτρική ενέργεια		
Λιγνίτης		
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>453,6</b>	<b>495,6</b>
<b>Έξοδα</b>		
Αμοιβές προσωπικού	40,3	41,6
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής		
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας		
Φυσικό αέριο		
Υγρά καύσιμα	266,6	326,6
Υλικά και αναλώσιμα	14,3	13,8
Αποσβέσεις	48,6	29,5
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	1,1	4,4
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7,7	5,7
Αμοιβές τρίτων	2,1	3,3
Φόροι - Τέλη	0,2	0,4
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	12,0	8,6
Προβλέψεις	1,6	2,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11,9	9,3
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(2,6)	(1,4)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	7,9	(0,6)
Υποξία αναπροσαρμογής Ενσώματων Παγίων Στοιχείων		0,5
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	0,1
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,6	1,0
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	10,4	2,8
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Δαπάνες Τέφρας & Αυλών Λιγνίτη		
Μεταβολή αποθέματος		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,4	0,5
<b>Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων</b>	<b>30,5</b>	<b>47,5</b>

Δίκτυο διανομής		Εμπορία		Σύνολο	
2015	2014	2015	2014	2015	2014
		278,5	274,1	278,5	274,1
		39,6	38,0	39,6	38,0
				450,8	494,2
15,4	19,7			15,4	19,7
6,4	6,2			6,4	6,2
(0,0)	1,5	60,8	8,3	60,9	10,2
		0,2	0,1	2,9	1,1
		328,2	310,9	328,2	310,9
		0,4	0,5	0,4	0,5
<b>21,8</b>	<b>27,4</b>	<b>707,7</b>	<b>631,9</b>	<b>1.183,1</b>	<b>1.155,0</b>
		2,2	2,1	42,5	43,7
				266,6	326,6
		0,1	0,1	14,3	13,8
12,0	16,4	0,2	0,1	60,8	46,0
		554,6	549,7	555,7	554,1
		40,6	33,6	40,6	33,6
		1,8	1,4	9,5	7,1
		0,8	0,7	2,9	4,0
		0,3	0,1	0,5	0,5
				12,0	8,6
		53,9	15,9	55,5	17,9
5,2	7,9	6,1	4,9	23,2	22,1
(1,1)	(1,2)	(5,0)	(3,8)	(8,7)	(6,3)
2,6	0,9	(1,3)	(1,1)	9,2	(0,8)
	0,9				1,4
0,0	0,1	0,0		0,1	0,2
0,0	0,1	0,0	0,1	0,6	1,2
		0,8	0,7	11,2	3,5
		39,6	38,0	39,6	38,0
				0,4	0,5
<b>3,1</b>	<b>2,2</b>	<b>13,1</b>	<b>(10,5)</b>	<b>46,7</b>	<b>39,3</b>



Ενοποιημένοι και Ατομικός Ισολογισμός της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2015

(σε εκατ. Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία		ΑΔΜΗΕ	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Πάγιο ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.751,4	11.902,5	1.597,7	1.537,4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	74,3	65,8	0,1	0,3
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	1.130,7	1.130,1	-	-
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	-	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	1,2	1,1	-	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	0,3	2,4	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	119,2	131,0	-	(0,0)
<b>Σύνολο παγίου ενεργητικού</b>	<b>13.077,2</b>	<b>13.232,8</b>	<b>1.597,8</b>	<b>1.537,7</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	569,8	559,1	40,0	38,2
Εμπορικές απαιτήσεις	1.699,8	1.638,8	850,8	843,3
Λοιπές απαιτήσεις	221,8	267,7	34,8	58,6
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	-	-	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	41,2	47,0	37,6	30,7
Χρηματικά διαθέσιμα	197,6	248,3	188,4	118,3
Δεσμευμένες καταθέσεις	127,8	144,7	-	-
Περιουσιακά στοιχεία προς πώληση	-	-	-	-
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>2.858,1</b>	<b>2.905,6</b>	<b>1.151,6</b>	<b>1.089,1</b>
<b>Γενικό σύνολο ενεργητικού</b>	<b>15.935,3</b>	<b>16.138,5</b>	<b>2.749,4</b>	<b>2.626,8</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια κεφάλαια</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067,2	1.067,2	38,4	38,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	106,7	106,7	-	-
Τακτικό αποθεματικό	109,2	109,2	12,8	12,8
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947,3)	(947,3)	639,7	653,5
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.020,0	4.082,7	-	-
Λοιπά αποθεματικά	(16,0)	9,0	173,9	174,7
Αποτέλεσμα εις νέον	1.383,5	1.541,1	149,1	148,6
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>5.723,2</b>	<b>5.968,4</b>	<b>1.014,0</b>	<b>1.028,0</b>
Δικαιώματα μειοψηφίας	-	-	-	0,0
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>5.723,2</b>	<b>5.968,4</b>	<b>1.014,0</b>	<b>1.028,0</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.365,2	4.763,5	126,0	88,0
Παροχές στο προσωπικό	264,6	245,4	27,7	27,3
Προβλέψεις	196,5	173,5	43,6	16,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	605,0	723,3	138,0	103,0
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεων	1.472,5	1.534,5	134,9	124,8
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	530,0	538,5	6,6	7,7
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>7.433,8</b>	<b>7.978,6</b>	<b>476,7</b>	<b>366,8</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>				
Εμπορικές & λοιπές υποχρεώσεις	1.830,2	1.601,8	743,2	751,5
Βραχυπρόθεσμο δάνεια	80,0	50,0	47,0	47,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	396,7	262,5	317,1	319,0
Μερίσματα πληρωτέα	0,1	0,1	-	-
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	176,1	71,9	5,2	-
Δεδουλευμένες & λοιπές υποχρεώσεις	294,4	201,5	146,2	114,5
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)	0,7	3,6	-	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>2.778,3</b>	<b>2.191,4</b>	<b>1.258,7</b>	<b>1.232,0</b>
<b>Σύνολο παθητικού &amp; ίδια κεφάλαια</b>	<b>15.935,3</b>	<b>16.138,5</b>	<b>2.749,4</b>	<b>2.626,8</b>

	ΔΕΔΔΗΕ		Λοιπές Εταιρείες Ομίλου		Απαλοιφές Θυγατρικών		Όμιλος	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
	40,1	43,1	176,5	181,7	24,5	24,9	13.590,2	13.689,5
	4,1	3,8	0,5	0,5	(0,5)	(0,4)	78,6	69,9
	-	-	-	-	(1.130,7)	(1.130,1)	-	(0,0)
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	22,4	20,5	(0,0)	(0,0)	23,6	21,7
	-	-	-	-	-	-	0,3	2,4
	0,0	0,0	700,6	700,6	(700,0)	(700,2)	119,7	131,5
	<b>44,2</b>	<b>46,9</b>	<b>900,0</b>	<b>903,3</b>	<b>(1.806,8)</b>	<b>(1.805,7)</b>	<b>13.812,5</b>	<b>13.915,0</b>
	177,0	180,2	0,8	0,7	(40,2)	(40,4)	747,4	737,8
	254,9	140,5	18,6	14,4	(979,9)	(864,3)	1.844,2	1.772,7
	11,7	14,3	9,9	9,7	(32,3)	(56,2)	245,9	294,1
	-	-	0,0	-	22,5	21,4	22,5	21,4
	33,1	11,4	4,4	0,2	(53,7)	(36,1)	62,6	53,1
	19,0	28,8	46,6	39,1	-	-	451,7	434,5
	-	-	-	-	-	-	127,8	144,7
	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>495,7</b>	<b>375,1</b>	<b>80,3</b>	<b>64,0</b>	<b>(1.083,6)</b>	<b>(975,6)</b>	<b>3.502,1</b>	<b>3.458,3</b>
	<b>539,9</b>	<b>422,0</b>	<b>980,3</b>	<b>967,3</b>	<b>(2.890,3)</b>	<b>(2.781,3)</b>	<b>17.314,6</b>	<b>17.373,4</b>
	37,6	37,6	97,4	96,6	(173,4)	(172,6)	1.067,2	1.067,2
	-	-	55,3	55,3	(55,3)	(55,3)	106,7	106,7
	0,2	0,2	2,1	1,8	(15,2)	(14,8)	109,2	109,2
	-	-	-	-	(639,7)	(653,5)	(947,3)	(947,3)
	43,6	46,6	24,7	26,5	664,0	677,8	4.752,3	4.833,6
	-	-	(0,3)	-	(277,2)	(266,9)	(119,7)	(83,3)
	(34,5)	(55,6)	47,4	35,0	(602,4)	(620,4)	943,2	1.048,6
	<b>46,9</b>	<b>28,7</b>	<b>226,7</b>	<b>215,3</b>	<b>(1.099,2)</b>	<b>(1.105,8)</b>	<b>5.911,5</b>	<b>6.134,7</b>
	-	0,0	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
	<b>46,9</b>	<b>28,7</b>	<b>226,7</b>	<b>215,3</b>	<b>(1.099,2)</b>	<b>(1.105,7)</b>	<b>5.911,6</b>	<b>6.134,7</b>
	-	-	700,0	700,0	(700,0)	(700,0)	4.491,2	4.851,5
	154,5	147,5	-	-	0,0	0,0	446,8	420,2
	37,0	37,0	3,6	3,9	-	-	280,6	230,4
	(42,4)	(37,3)	11,5	9,0	5,1	(3,2)	717,3	794,7
	-	-	4,5	4,7	(0,0)	(0,0)	1.611,9	1.664,0
	4,8	6,1	21,3	0,0	(0,1)	-	562,6	552,4
	<b>153,9</b>	<b>153,3</b>	<b>740,9</b>	<b>717,7</b>	<b>(695,0)</b>	<b>(703,2)</b>	<b>8.110,4</b>	<b>8.513,2</b>
	260,7	190,6	4,6	27,8	(990,0)	(898,9)	1.848,7	1.672,8
	-	-	0,0	0,0	-	-	127,0	97,0
	-	-	-	0,0	-	-	713,8	581,5
	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1
	16,0	2,9	1,6	0,2	0,0	-	198,8	74,9
	62,4	46,5	6,6	6,5	(106,2)	(73,5)	403,5	295,5
	-	-	-	-	-	-	0,7	3,6
	<b>339,1</b>	<b>240,0</b>	<b>12,7</b>	<b>34,4</b>	<b>(1.096,2)</b>	<b>(972,4)</b>	<b>3.292,7</b>	<b>2.725,4</b>
	<b>539,9</b>	<b>422,0</b>	<b>980,3</b>	<b>967,3</b>	<b>(2.890,3)</b>	<b>(2.781,3)</b>	<b>17.314,6</b>	<b>17.373,4</b>

Ενοποιημένα και Ατομικά Οικονομικά Αποτελέσματα της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2015

(σε εκατ. Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία		ΑΔΜΗΕ	
	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ</b>				
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	5.535,8	5.644,4	1.180,6	1.976,5
Έσοδα από χρεώσεις Χρήσης	-	-	239,7	242,3
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ	-	-	26,3	23,6
Λοιπές πωλήσεις	139,6	152,4	16,8	20,6
	<b>5.675,4</b>	<b>5.796,8</b>	<b>1.463,5</b>	<b>2.263,1</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	565,9	589,5	62,7	63,4
Λιγνίτης	26,8	82,7	-	-
Υγρά καύσιμα	582,8	767,9	-	-
Φυσικό αέριο	326,5	345,8	-	-
Αποσβέσεις	663,2	539,9	61,7	53,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.350,7	1.543,6	1.180,6	1.976,5
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ	-	-	26,3	23,6
Υλικά και αναλώσιμα	111,7	123,3	1,5	2,6
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου	206,0	205,6	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου Διανομής	412,6	393,7	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	236,6	231,5	5,5	5,3
Αμοιβές τρίτων	28,0	32,8	6,9	5,0
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO <sub>2</sub>	251,1	216,9	-	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων	-	-	-	-
Προβλέψεις για κινδύνους	36,6	29,2	27,5	(21,7)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	8,4	5,7	(0,4)	2,3
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	879,0	433,0	(2,1)	(10,0)
Κέρδος από αποτίμηση υποχρεώσεων CO <sub>2</sub> του προηγούμενου έτους	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	241,0	251,4	34,3	36,7
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(107,7)	(90,0)	(3,2)	(2,3)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	61,0	12,2	0,0	2,8
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	29,3	-	29,5
Ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, καθαρό	-	-	-	-
Ζημία / (κέρδος) από αποτίμηση χρεογράφων	1,5	2,5	-	-
Καθαρά (κέρδη) / ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	0,6	2,1	-	-
<b>Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων</b>	<b>(206,9)</b>	<b>47,9</b>	<b>61,9</b>	<b>96,1</b>

ΔΕΔΔΗΕ		Λοιπές Εταιρείες Ομίλου		Απαλοιφές θυγατρικών		Όμιλος	
31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2015	31/12/2014
1.045,0	1.156,4	39,3	25,2	(2.253,6)	(3.147,8)	5.547,1	5.654,6
715,6	716,4	-	-	(955,4)	(958,7)	-	-
-	-	-	-	(26,3)	(23,6)	-	-
198,6	83,4	37,0	33,8	(203,5)	(81,1)	188,6	209,0
<b>1.959,2</b>	<b>1.956,1</b>	<b>76,3</b>	<b>59,0</b>	<b>(3.438,7)</b>	<b>(4.211,3)</b>	<b>5.735,7</b>	<b>5.863,7</b>
258,4	270,0	2,5	3,0	(9,2)	(11,6)	880,3	914,2
-	-	-	-	-	-	26,8	82,7
-	-	-	-	-	-	582,8	767,9
-	-	-	-	-	-	326,5	345,8
6,6	6,1	6,2	6,8	-	-	737,7	606,0
1.045,0	1.156,3	10,9	0,2	(2.274,1)	(3.162,0)	1.313,2	1.514,7
-	-	-	-	(26,3)	(23,6)	-	-
30,7	34,5	0,0	-	-	-	144,0	160,5
-	-	-	-	(206,0)	(205,6)	-	-
278,0	304,0	-	-	(690,6)	(697,6)	-	-
255,0	144,1	3,6	3,8	(216,4)	(101,1)	284,3	283,7
26,7	28,4	0,5	0,8	(18,0)	(18,9)	44,0	48,0
-	-	-	-	-	-	251,1	216,9
-	-	(0,4)	-	0,4	-	-	-
-	(4,5)	0,0	0,0	(0,0)	(0,0)	64,1	3,0
1,3	(2,6)	0,1	0,0	-	-	9,4	5,5
-	(0,3)	-	-	-	-	876,9	422,7
-	-	-	-	-	-	-	-
0,1	0,1	37,1	34,1	(46,4)	(44,3)	266,0	278,0
(0,5)	(0,9)	(0,6)	(0,6)	44,4	29,6	(67,6)	(64,2)
18,6	16,2	0,8	1,5	23,5	43,2	103,9	76,0
-	-	-	1,7	-	-	-	60,6
-	-	(3,2)	(0,6)	-	-	(3,2)	(0,6)
-	-	-	-	-	-	1,5	2,5
-	-	0,0	0,0	(0,0)	(0,0)	0,6	2,1
<b>39,4</b>	<b>4,6</b>	<b>18,9</b>	<b>8,2</b>	<b>(20,0)</b>	<b>(19,2)</b>	<b>(106,6)</b>	<b>137,6</b>



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων  
Οικονομικών Καταστάσεων

## 1. Γενικές Πληροφορίες

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους Οικονομικές Καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συντάσσονταν Οικονομικές Καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς Ισολογισμούς και λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (Ισολογισμός και κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 266/2014 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Επιπρόσθετα στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής – Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

## 2. Μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

### Καθορισμός των Δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η Ολοκληρωμένη Ηλεκτρική Επιχείρηση

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο είναι τα Ορυχεία, Παραγωγή, Δίκτυο, Προμήθεια, και η Διοίκηση (Επιτελείο).

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο Σύστημα
  - Ορυχεία
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Προμήθεια
- Σύστημα Κρήτης
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Προμήθεια

- Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Προμήθεια

### *Ορυχεία*

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

### *Παραγωγή*

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της Επιχείρησης.

### *Δίκτυο Διανομής*

Η δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνει την παραχώρηση χρήσης (ενοικίαση) του παγίου του Δικτύου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών).

### *Εμπορία*

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

### *Διοίκηση (Επιτελείο)*

Το επιτελείο αποτελεί τις διοικητικές υπηρεσίες της Μητρικής που παρέχουν υποστήριξη στις Δραστηριότητες των ΒΕΜ. Ο Ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι Συνδεδεμένες και Θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά σε ξεχωριστές καταστάσεις.

### Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κέρδους και το κέντρο κόστους συνιστούν οργανωτικές οντότητες, στις οποίες καταγράφονται στοιχεία λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να συνταχθούν οι οικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους - κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους- κέρδους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους - κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

### Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισολογισμών Δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε ετήσιας οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται Ισολογισμός για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες Λιγνιτωρυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Ο Ισολογισμός της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με το σύστημα της αυτοτελούς λογιστικής, δηλαδή υπάρχει αυτόνομο λογιστικό σύστημα σε κάθε επίπεδο Ισολογισμού για κάθε δραστηριότητα.

Τα στοιχεία Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας αναλύονται σε:

i. άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,

ii. έμμεσα επιτελείου τα οποία προέρχονται από το Επιχειρησιακό Επιτελείο της συγκεκριμένης δραστηριότητας, που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού του επιτελείου της δραστηριότητας, και

iii. έμμεσα Διοίκησης που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού της Διοίκησης, τα οποία παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον Ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Ισολογισμού που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

#### Σύνταξη Διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων Δραστηριοτήτων

Για κάθε λογιστική περίοδο καταρτίζεται διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Δικτύου Διανομής και Προμήθειας.

Οι ανωτέρω λογαριασμοί καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Αποτελεσμάτων που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες, με βάση το ύψος των δανείων της κάθε δραστηριότητας.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.) με κλειδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Εμπορίας, που την βαρύνουν αποκλειστικά.

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα. Τα επιμερισθέντα έσοδα και έξοδα του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

#### Ποσοτικοποίηση Εσωτερικών Εσόδων και Εξόδων Μεταξύ Δραστηριοτήτων μέσω Εφαρμογής ενός Συστήματος Εσωτερικής Τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων - εξόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν / υπηρεσία	Δραστηριότητα που Παρέχει	Λαμβάνει
<b>Διασυνδεδεμένο σύστημα</b>		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Ορυχεία, Παραγωγή
<b>Σύστημα Κρήτης</b>		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια Κρήτης
<b>Σύστημα Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</b>		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Απόδοση Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Προμήθεια Διασυνδεδεμένου Συστήματος	Προμήθεια Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

#### Τα Εσωτερικά Έσοδα - Έξοδα της Κάθε Δραστηριότητας προσδιορίζονται ως εξής

##### **Διασυνδεδεμένο σύστημα:**

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος και ΥΚΩ.
- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής.

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηριότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

##### **Σύστημα Κρήτης και σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:**

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή το μέσο έσοδο των τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.
- Τα ΥΚΩ που τιμολογεί η Προμήθεια στους πελάτες της, τα ΥΚΩ Τρίτων και τα ΥΚΩ των εσωτερικών πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας (αυτοκαταναλώσεις), αποδίδονται ως έσοδο της Προμήθειας Κρήτης και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

## Ανάλυση Εσόδων Εξόδων Παραγωγής - Προμήθειας

(σε εκατ. Ευρώ)

	Παραγωγή		Εμπορία	
	2015 σε εκατ. €	2014 σε εκατ. €	2015 σε εκατ. €	2014 σε εκατ. €
<b>ΕΣΟΔΑ</b>				
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές</b>			<b>5.531,36</b>	<b>5.642,56</b>
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			3.914,36	3.663,71
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			2.825,60	2.848,06
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			764,83	815,65
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			323,93	0,00
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			210,90	202,38
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			162,87	163,65
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			31,53	38,73
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			16,49	0,00
Χρεώσεις Δικτύων			701,65	684,17
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			642,49	622,15
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			59,16	62,02
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			18,58	18,68
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			14,18	14,11
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			4,40	4,57
Εσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			0,00	331,12
Εσοδα από unbilled & λοιπά έσοδα**			89,55	144,70
Εσοδα από ΥΚΩ			596,32	597,79
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			460,73	457,09
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			125,40	128,98
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			10,19	11,72
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής</b>	<b>2.470,42</b>	<b>3.278,63</b>		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΑΔΜΗΕ-ΛΑΓΗΕ	1.546,78	1.809,78		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ	858,36	985,54		
Έσοδα από ΕΦΚ	53,90	47,73		
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής	3,83	36,70		
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-4,43	378,62		
Επικουρικές Υπηρεσίες	11,97	20,26		
<b>Λοιπές πωλήσεις</b>			<b>1.002,10</b>	<b>972,52</b>
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			0,97	2,58
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			3,20	2,93
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			970,25	940,13
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			27,68	26,88
<b>ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε</b>			<b>4.748,58</b>	<b>5.707,95</b>
<b>Αγορές Η/Ε Δ/Σ</b>			<b>3.453,48</b>	<b>4.417,43</b>
Αγορές Η/Ε από ΑΔΜΗΕ - ΛΑΓΗΕ			2.392,69	2.678,97
Λογαριασμός ΕΦΚ			81,97	56,75
ΕΤΜΕΑΡ			854,74	942,66
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος			-0,44	554,35
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			5,27	55,51
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			28,72	33,38
Επικουρικές Υπηρεσίες			55,31	43,87
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			32,77	44,07
Λοιπές Δαπάνες			2,45	7,86
<b>Εισαγωγές Η/Ε</b>			<b>174,15</b>	<b>151,62</b>
<b>Αγορές Η/Ε ΜΔΝ</b>			<b>858,36</b>	<b>985,54</b>
<b>Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ</b>			<b>144,47</b>	<b>153,36</b>
<b>ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ</b>			<b>118,13</b>	<b>0,00</b>

\* Για τα έσοδα από ΥΤ, για το 2014 δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

\*\* Για τα έσοδα από unbilled &amp; λοιπών έσοδων δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

## 2 ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2015



	Ζημία χρήσης	206.861.313,64
<b>ΠΛΕΟΝ</b>	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	606.036.614,02
	<b>Σύνολο</b>	<b>399.175.300,38</b>
<b>ΜΕΙΟΝ</b>	Φόρος εισοδήματος	-54.346.160,69
	<b>Κέρδη εις Νέον</b>	<b>453.521.461,07</b>
	1. Τακτικό αποθεματικό	0,00
	2. Μερίσματα	0,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	453.521.461,07
	<b>Σύνολο</b>	<b>453.521.461,07</b>

**Σημείωση:**  
Λόγω του ότι η εταιρική χρήση από 1.1.2015 έως 31.12.2015 έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.

### 3 ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 1/1/2015 ΕΩΣ 31/12/2015

(δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

#### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

<b>Εποπτεύουσα Αρχή</b>	Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας
<b>Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας</b>	www.dei.gr
<b>Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων</b>	29 Μαρτίου 2016
<b>Ορκωτός ελεγκτής λογιστής</b>	Ιωάννης Β. Καλογερόπουλος
<b>Ελεγκτική εταιρεία</b>	BDO Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
<b>Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών</b>	Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης
<b>Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου</b>	
<b>Πρόεδρος &amp; Διευθύνων Σύμβουλος</b>	Παναγιωτάκης Εμμανουήλ
<b>Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου</b>	Ανδριώτης Γεώργιος
<b>Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος</b>	Γούτσος Σταύρος
<b>Ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη</b>	Αλεξιάκης Παναγιώτης
	Παπαγεωργίου Χρήστος
	Πραμμαντιώτης Παναγιώτης
	Ταυρής Φίλιππος
	Χατζηθανασίου Βασίλειος
<b>Μη εκτελεστικά μέλη</b>	Καραλευθέρης Παντελής
	Φωτόπουλος Νικόλαος
	Βατάλης Άρης

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2016

<b>Ο Πρόεδρος του ΔΣ και Διευθύνων Σύμβουλος</b>	<b>Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ</b>	<b>Ο Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών</b>	<b>Ο Διευθυντής Λογιστικών Υπηρεσιών</b>
Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης	Γεώργιος Α. Ανδριώτης	Γεώργιος Κ. Αγγελόπουλος	Ευθύμιος Α. Κουτρούλης Αρ. Αδείας 0051612



## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
<b>Ενεργητικό</b>				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.590.247	13.689.537	11.751.414	11.902.455
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	78.558	69.946	74.330	65.765
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	143.348	153.153	1.251.132	1.262.236
Αποθέματα	747.370	737.763	569.811	559.078
Απαιτήσεις από πελάτες	1.844.208	1.772.670	1.699.805	1.638.789
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	331.030	368.667	263.049	314.725
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	316	2.394	316	2.394
Δεσμευμένες καταθέσεις	127.842	144.720	127.842	144.720
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	451.670	434.511	197.592	248.318
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>17.314.589</b>	<b>17.373.361</b>	<b>15.935.291</b>	<b>16.138.480</b>
<b>Ίδια Κεφάλαια και Υποχρεώσεις</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
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.737.585	4.960.780	4.549.316	4.794.569
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)</b>	<b>5.911.464</b>	<b>6.134.659</b>	<b>5.723.195</b>	<b>5.968.448</b>
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	92	90	0	0
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)</b>	<b>5.911.556</b>	<b>6.134.749</b>	<b>5.723.195</b>	<b>5.968.448</b>
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.491.174	4.851.491	4.365.184	4.763.477
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.619.199	3.661.693	3.068.625	3.215.126
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	840.803	678.544	476.652	312.493
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.451.857	2.046.884	2.301.635	1.878.936
<b>Σύνολο υποχρεώσεων (δ)</b>	<b>11.403.033</b>	<b>11.238.612</b>	<b>10.212.096</b>	<b>10.170.032</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων (γ) + (δ)</b>	<b>17.314.589</b>	<b>17.373.361</b>	<b>15.935.291</b>	<b>16.138.480</b>

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	Ενοποιημένα Στοιχεία		Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2015 και 01.01.2014 αντίστοιχα)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους	(210.512)	731.086	(233.651)	645.398
Διανεμηθέντα μερίσματα	(11.600)	0	(11,600)	0
Ίδρυση θυγατρικής εταιρείας	0	92	0	0
Λοιπά	(1.081)	(2)	(2)	1
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2015 και 31.12.2014 αντίστοιχα)</b>	<b>5.911.556</b>	<b>6.134.749</b>	<b>5.723.195</b>	<b>5.968.448</b>

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2015	01.01-31.12.2014
Κύκλος εργασιών	5.735.656	5.863.657
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	1.113.982	960.865
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	90.671	355.522
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(106.610)	137.624
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	(102.516)	91.320
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
<b>Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)</b>	<b>(102.516)</b>	<b>91.320</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(102.518)	91.322
- Δικαιώματα μειοψηφίας	2	(2)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους (δ)	(107.996)	639.766
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους (γ) + (δ)</b>	<b>(210.512)</b>	<b>731.086</b>
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(210.514)	731.088
- Δικαιώματα μειοψηφίας	2	(2)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(0,4419)	0,3936
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0000	0,0500
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	828.420	1.022.146

	Μη Ενοποιημένα Στοιχεία	
	01.01-31.12.2015	01.01-31.12.2014
Κύκλος εργασιών	5.675.402	5.796.750
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	929.820	754.124
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	(71.511)	214.055
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(206.857)	47.910
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	(152.511)	34.228
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
<b>Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)</b>	<b>(152.511)</b>	<b>34.228</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(152.511)	34.228
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους (δ)	(81.140)	611.170
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους (γ) + (δ)</b>	<b>(233.651)</b>	<b>645.398</b>
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(233.651)	645.398
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(0,6574)	0,1475
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0000	0,0500
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	591.700	783.311

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

<b>Έμμεση μέθοδος</b>
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων
<b>Πλέον / μείον προσαρμογές για:</b>
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα
Λοιπές προβλέψεις
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:
<b>(Αύξηση) / μείωση σε:</b>
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις
Λοιπές απαιτήσεις
Αποθέματα
<b>Αύξηση / (μείωση) σε:</b>
Εμπορικές υποχρεώσεις
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις
Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουληυμένων τόκων)
Πληρωμή Φόρων Εισοδήματος
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων
Είσπραξη επιχορηγήσεων
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων
Πληρωμή μερισμάτων
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α)+(β)+(γ)</b>
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης</b>

<b>Ενοποιημένα Στοιχεία</b>		<b>Μη Ενοποιημένα Στοιχεία</b>	
<b>01.01-31.12.2015</b>	<b>01.01-31.12.2014</b>	<b>01.01-31.12.2015</b>	<b>01.01-31.12.2014</b>
(106.610)	137.624	(206.857)	47.910
821.218	682.564	738.791	611.151
0	60.577	0	29.332
(83.469)	(76.517)	(75.580)	(71.227)
1.488	2.526	1.488	2.526
(2.876)	(2.248)	(2.876)	(2.248)
(3.243)	(551)	0	0
(67.587)	(64.191)	(107.699)	(89.952)
956.611	427.758	920.765	468.929
1.565	(102)	1.565	(102)
(137.139)	(225.969)	(137.139)	(225.969)
19.514	15.711	18.482	14.855
7.329	10.320	7.143	9.859
236.988	240.975	213.626	216.070
(779.112)	(729.326)	(772.672)	(621.542)
(4.221)	(115.244)	11.312	(124.674)
(18.956)	42.071	(19.091)	23.363
175.968	(25.487)	228.437	(88.296)
10.196	12.040	(8.527)	4.327
162.527	55.970	156.788	11.993
(28.393)	(13.284)	(23.712)	0
<b>1.161.798</b>	<b>435.217</b>	<b>944.244</b>	<b>216.305</b>
64.711	64.191	104.823	79.389
(753.130)	(670.396)	(616.565)	(570.826)
31.353	11.721	13.547	10.633
(1.951)	(38)	(722)	(21.900)
<b>(659.017)</b>	<b>(594.522)</b>	<b>(498.917)</b>	<b>(502.704)</b>
30.000	(269)	30.000	0
65.000	1.234.363	0	1.199.363
(301.111)	(612.799)	(272.004)	(583.692)
(267.913)	(287.750)	(242.451)	(266.460)
(11.598)	(7)	(11.598)	(7)
(485.622)	333.538	(496.053)	349.204
<b>17.159</b>	<b>174.233</b>	<b>(50.726)</b>	<b>62.805</b>
434.511	260.278	248.318	185.513
<b>451.670</b>	<b>434.511</b>	<b>197.592</b>	<b>248.318</b>

## ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοστά συμμετοχής του Ομίλου (άμεσες και έμμεσες συμμετοχές), η μέθοδος ενοποίησης που εφαρμόστηκε, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται αναλυτικά στις σημειώσεις 12, 15 και 16 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2014, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2015 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	64.120	36.572
β) Φορολογικές προβλέψεις	2.920	2.920
γ) Λοιπές προβλέψεις	886.279	887.331

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2015 ήταν 18.356 και 10.454 (2014: 18.572 και 10.554 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της χρήσης, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	67.254	1.448.685
β) Αγορές	4.907	3.401.487
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	272.163	429.052
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	1.178.369
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.412	872
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

- Οι επενδύσεις της χρήσης της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 617 εκατ. και Ευρώ 753,6 εκατ., αντίστοιχα.

- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα) μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2015, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη/(Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(619)	(420)
Συναλλαγματικές διαφορές	(95)	0
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	(35.732)	(24.588)
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(71.550)	(56.132)
<b>Σύνολο</b>	<b>(107.996)</b>	<b>(81.140)</b>

- Πληροφορίες σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. παρατίθενται στη σημείωση 36 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 – «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 36 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Πληροφορίες σχετικά με τον συμψηφισμό των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 36 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

## 4 | ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

### ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ ΕΤΟΥΣ 2015

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.15
<b>Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	65.468
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.741
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	89.441
PPC Elektrik Tedaric ve Ticaret A.S.	239
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>156.889</b>
<b>Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	824.137
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	347.258
PPC FINANCE Plc	6.169
PPC Elektrik Tedaric ve Ticaret A.S.	96
PPC Bulgaria JSCO	709
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.178.369</b>
<b>Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	129.011
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3.419
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.247.817
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ PPC Elektrik Tedaric ve Ticaret A.S.	1.184
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>1.381.431</b>
<b>Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.367.353
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	0
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.982.423
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Finance Plc	37.125
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Elektrik Tedaric ve Ticaret A.S.	3.300
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ PPC Bulgaria JSCO	6.379
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.396.580</b>



## 5 | ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2015

### ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΕΓΟΝΟΤΩΝ ΠΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ ΚΑΤΑ ΤΟ 2015

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά την διάρκεια του έτους 2015. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. [www.dei.gr](http://www.dei.gr) και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr/Ενημέρωση\\_Επενδυτών](http://www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών).

1	2-Ιαν-2015 Τιμολόγηση πελατών Υψηλής Τάσης
2	4-Μαρ-2015 Διευκρινήσεις για τη Συλλογική Σύμβαση Εργασίας
3	5-Μαρ-2015 Παραίτηση του Προέδρου & ΔΝΣ της ΔΕΗ Α.Ε.
4	13-Μαρ-2015 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση στις 03.04.2015
5	13-Μαρ-2015 Παραίτηση Μελών Δ.Σ.
6	16-Μαρ-2015 Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων έτους 2014
7	20-Μαρ-2015 Σχολιασμός δημοσιευμάτων
8	27-Μαρ-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Έτους 2014 της ΔΕΗ ΑΕ
9	27-Μαρ-2015 Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2015
10	28-Μαρ-2015 Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ΗΔ της ΕΓΣ
11	30-Μαρ-2015 Παρουσίαση Ετήσιων Οικονομικών Αποτελεσμάτων 2014
12	2-Απρ-2015 Πρόσθετες Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ΗΔ της ΕΓΣ
13	3-Απρ-2015 Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
14	7-Απρ-2015 Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
15	21-Απρ-2015 Συγκρότηση σε Σώμα Δ.Σ. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
16	21-Απρ-2015 Γνωστοποίηση αλλαγής Ανώτατων Διευθυντικών Στελεχών
17	21-Απρ-2015 Συγκρότηση σε Σώμα του ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε.
18	22-Απρ-2015 Ορισμός Μελών ΔΣ για την Επιτροπή Ελέγχου της Δ.Ε.Η. Α.Ε.
19	23-Απρ-2015 Απόφαση Ε.Ε. για τιμολόγηση της ΑτΕ

20	30-Απρ-2015 Σχολιασμός Δημοσιευμάτων
21	12-Μαΐ-2015 Εκλογή νέου μέλους στο Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε.
22	15-Μαΐ-2015 Συγκρότηση σε σώμα του ΔΣ του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
23	19-Μαΐ-2015 Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2015
24	21-Μαΐ-2015 Συγκρότηση σε σώμα του ΔΣ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
25	27-Μαΐ-2015 Σχολιασμός δημοσιεύματος
26	28-Μαΐ-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Α' Τριμήνου 2015 του Ομίλου ΔΕΗ
27	29-Μαΐ-2015 Παρουσίαση σε Αναλυτές - Α' Τρίμηνο 2015
28	29-Μαΐ-2015 Πρόσκληση σε Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
29	2-Ιουν-2015 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ - Οικονομικό Ημερολόγιο 2015
30	3-Ιουν-2015 Νέα σύνθεση Δ.Σ. στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
31	8-Ιουν-2015 Επεξηγήσεις θεμάτων ΗΔ της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης
32	25-Ιουν-2015 Αδειοδότηση Θυγατρικής στην Βουλγαρία
33	29-Ιουν-2015 Αναβολή Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
34	13-Ιουλ-2015 Νέα Γενική Διευθύντρια Ορυχείων
35	14-Ιουλ-2015 Αποτελέσματα Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
36	15-Ιουλ-2015 Καταβολή μερίσματος χρήσης 2014
37	20-Αυγ-2015 Ημερομηνία Ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' Εξαμήνου 2015
38	27-Αυγ-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2015 της ΔΕΗ ΑΕ
39	27-Αυγ-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2015 - Παρουσίαση στους Αναλυτές
40	28-Αυγ-2015 Νέα Εμπορική πολιτική για πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης
41	31-Αυγ-2015 Σχολιασμός δημοσιευμάτων
42	31-Αυγ-2015 Διευθυντής Τύπου & ΜΜΕ της ΔΕΗ Α.Ε. ο κος Ανδρέας Πετσίνης
43	17-Σεπ-2015 Κατάθεση Εγγυητικής Επιστολής για την Κατασκευή της νέας Λιγνιτικής Μονάδας "Πτολεμαΐδα V"
44	1-Οκτ-2015 Παρέλευση πενταετίας για την είσπραξη του μερίσματος χρήσης 2009

45	3-Νοε-2015 Υπογραφή δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ
46	3-Νοε-2015 Υπογραφή δύο δανειακών συμβάσεων μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΕΤΕπ
47	11-Νοε-2015 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.
48	20-Νοε-2015 Επεξηγήσεις επι των θεμάτων 1&3 της ΗΔ της ΕΓΣ
49	20-Νοε-2015 Ημερομηνία Ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων 9Μ2015
50	26-Νοε-2015 Παραίτηση ΔΝΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
51	27-Νοε-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου της ΔΕΗ ΑΕ
52	27-Νοε-2015 Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2015-Παρουσίαση στους Αναλυτές
53	27-Νοε-2015 Επεξηγήσεις επί του δεύτερου θέματος της ΗΔ της ΕΓΣ
54	4-Δεκ-2015 Ενημέρωση επί του πρώτου θέματος ΗΔ της ΕΓΣ
55	8-Δεκ-2015 Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων στις 07.12.2015
56	11-Δεκ-2015 Σχολιασμός Δημοσιευμάτων
57	11-Δεκ-2015 Νέα σύνθεση Δ.Σ. στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
58	14-Δεκ-2015 Δήλωση του Προέδρου & ΔΝΣ της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Μ. Παναγιωτάκη σχετικά με τη συμφωνία για τον ΑΔΜΗΕ
59	18-Δεκ-2015 Σχολιασμός Δημοσιευμάτων
60	23-Δεκ-2015 Συγκρότηση σε Σώμα του ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε.
61	23-Δεκ-2015 Ορισμός Μελών ΔΣ για την Επιτροπή Ελέγχου της Δ.Ε.Η. Α.Ε.



## Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

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

### Έδρα Διοίκησης:

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα  
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301  
Fax: 210 5234 379  
[www.dei.gr](http://www.dei.gr)

### Επιμέλεια ύλης:

Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης ΔΕΗ Α.Ε.  
Διεύθυνση Λογιστικών Υπηρεσιών ΔΕΗ Α.Ε.

### Επιμέλεια έκδοσης:

Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

### Σχεδιασμός - Καλλιτεχνική επιμέλεια:

BAK advertising

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:

Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Τηλέφωνο: 210 52 30 301, Fax: 210 5234 379, e-mail: [c.tsiaka@dei.com.gr](mailto:c.tsiaka@dei.com.gr)





Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

ΔΗΜΟΣΙΑ  
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ  
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα  
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230301  
Fax: 210 5234379  
[www.dei.gr](http://www.dei.gr)