



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**Ετήσια Οικονομική Έκθεση  
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2017**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ  
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

# ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ)Α.Ε

## ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

### Περιεχόμενα

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....	5
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	19
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017 .....	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	28
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	29
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	31
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	33
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	33
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ..	34
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ.....	34
3.1.1. ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	34
3.1.2. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	34
3.1.3. ΑΡΧΗ ΣΥΝΕΧΙΣΗΣ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	34
3.1.3.1. ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΜΑΚΡΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ .....	34
3.1.3.2. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΚΙΝΗΣΗΣ .....	35
3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ.....	35
3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ.....	36
3.4. ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ.....	42
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ).....	47
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	48
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ.....	48
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ .....	48
8. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	49
9. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ .....	49
9.1. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ .....	49
9.2. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ .....	49
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	49
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	52
12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	54
13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	54
14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	55
15. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	55
16. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	56
17. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ .....	57
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	57
19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ.....	58
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ .....	58
20.1. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	58
20.2. ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ .....	58
21. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	59
22. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ .....	60
23. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	61
24. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	63
25. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	63
26. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	64
27. ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ .....	64
28. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ .....	65
29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	66
29.1. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ .....	66
29.1.1. Κυριότητα της περιουσίας.....	66
29.1.2. Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις.....	66
29.2. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ .....	66
29.3. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	68
29.3.1. Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.....	69
29.3.2. Απαιτήσεις Τελών ΕΤΜΕΑΡ από αυτοπαραγωγούς ενέργειας.....	69
30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	70
31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....	72
32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	72
33. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....	73

34. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ .....	73
35. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ .....	73

# **ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

# ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 1/1 – 31/12/2017

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της χρήσης, από 1.1.2017 έως 31.12.2017, της Εταιρείας ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ή «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η Εταιρεία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας και το άρθρο 43α του Κ.Ν. 2190/1920, τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Με βάση το άρθρο 1 του Ν.4308/2014, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συντάξε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## 1. Ανάλυση της εξέλιξης & των επιδόσεων των δραστηριοτήτων της Εταιρείας

### α. Συνοπτική περιγραφή επιχειρηματικού μοντέλου, στόχοι και βασικές αξίες

Η ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ή «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στα πλαίσια του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2017 η Εταιρεία απασχολούσε 1.391 εργαζόμενους εκ των οποίων 5 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 4 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 149 χιλ. περίπου και περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### **Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας**

Οι μεταβολές και λοιπές ρυθμίσεις στο κοινοτικό και θεσμικό πλαίσιο ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζουν σημαντικά τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 (ΦΕΚ Β'4546/21.12.2017) ορίσθηκαν οι νέοι τύποι Υπηρεσιών Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) και το περιεχόμενο των νέων Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν. 4203/2013. Ειδικότερα, καθορίζονται δυο διαφορετικοί τύποι ΥΔΦ με κοινό ωστόσο χρόνο προειδοποίησης ίσου με 5 λεπτά. Ο πρώτος τύπος (ΥΔΦ1) έχει μακροπρόθεσμο χαρακτήρα ενώ ο δεύτερος (ΥΔΦ2) βραχυπρόθεσμο. Για τον τύπο ΥΔΦ1 η μέγιστη διάρκεια εντολής ορίστηκε σε 48 ώρες ενώ η μέγιστη συνολική διάρκεια ανά έτος σε 288 ώρες. Επίσης, το ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών Εντολών Περιορισμού Ισχύος ορίστηκε σε μία (1) ημέρα και ο μέγιστος αριθμός Εντολών Περιορισμού Ισχύος κατά τη διάρκεια ενός (1) μήνα ορίστηκε να είναι τρεις (3). Όσον αφορά στον τύπο ΥΔΦ2, η μέγιστη διάρκεια εντολής ορίστηκε σε 1 ώρα ενώ η μέγιστη συνολική διάρκεια ανά έτος σε 24 ώρες. Επίσης, το ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών Εντολών Περιορισμού Ισχύος προβλέφθηκε σε πέντε (5) ημέρες και ο μέγιστος αριθμός Εντολών Περιορισμού Ισχύος κατά τη διάρκεια ενός (1) μήνα σε τέσσερις (4). Προβλέπεται να τηρούνται από τον ΑΔΜΗΕ δυο διαφορετικά Μητρώα Παρόχων ΥΔΦ αντίστοιχα για τους δυο τύπους και να πραγματοποιούνται από τον ΑΔΜΗΕ δυο διαδοχικές δημοπρασίες για την παροχή αντίστοιχα των δυο τύπων ΥΔΦ από καταναλωτές συνδεδεμένους στην Υψηλή και Μέση Τάση. Επίσης, δίνεται το δικαίωμα

στους καταναλωτές να υποβάλλουν δήλωση μετάπτωσης ώστε να μπορούν να προσθέτουν το τμήμα της ισχύος που δεν επιλέχθηκε στην 1η δημοπρασία στην ισχύ που δηλώνεται στη 2η δημοπρασία. Ωστόσο, προβλέπεται να γίνεται έλεγχος ότι η δηλωθείσα στις δημοπρασίες διακοπτόμενη ισχύς δεν ξεπερνά την δηλωθείσα στα Μητρώα αντίστοιχη διακοπτόμενη ισχύ. Τέλος, προβλέφθηκαν διατάξεις σχετικά με τα ακόλουθα:

- Καταβολή Οικονομικού Αντισταθμίματος σε Διακοπτόμενους Καταναλωτές ξεχωριστά για κάθε τύπο ΥΔΦ.
- Ποινική Ρήτρα σε Καταναλωτή για μη Τήρηση Εντολής Περιορισμού Ισχύος.

Με βάση τις παραπάνω προβλέψεις τροποποιήθηκε αντίστοιχα ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και το Εγχειρίδιο αυτού.

Με την Απόφαση ΠΑΕ 346/24.04.2017 (ΦΕΚ 1655/15.05.2017) τροποποιήθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος καθώς και το Εγχειρίδιο Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος σχετικά με την επιβολή κυρώσεων στις μονάδες του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων σε σχέση με τη μη συμμόρφωσή τους στις εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της λειτουργίας τους για παροχή υπηρεσιών ευελιξίας. Συγκεκριμένα, με βάση την παραπάνω απόφαση ο ΑΔΜΗΕ ελέγχει για κάθε μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων:

- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας με την Εντολή Κατανομής για να μεταβεί η Μονάδα σε κατάσταση ώστε να μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας,
- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας με την επίτευξη του αναμενόμενου ρυθμού μεταβολής, και
- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας σχετικά με τον αριθμό συνεχόμενων ωρών εντός των οποίων η Μονάδα υποχρεούται να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας.

Τέλος, σε κάθε περίπτωση οι επιβαλλόμενες κυρώσεις δεν μπορεί να υπερβαίνουν το συνολικό ποσό της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης που υπολογίστηκε για κάθε Μονάδα Παραγωγής.

## **β. Αρχές διοίκησης και εσωτερικά συστήματα διαχείρισης**

### **Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΠΑΕ, κατόπιν προηγούμενης διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ (α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ, (β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία, (γ) παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β' ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΠΑΕ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της διαπιστώνει ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δε διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος προγραμματίζεται να εκτελεστούν εντός τριών ετών, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΠΑΕ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα: (α) επιβάλλει στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις, (β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και (γ) υποχρεώνει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο εταιρικό κεφάλαιο. Σε περίπτωση που η ΠΑΕ κάνει χρήση των εξουσιών της δύναμει του β' ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να δεχθεί ένα ή περισσότερα από (α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (γ) να αναλάβει



την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή (δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

Η ΑΔΜΗΕ, σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 22/05.04.2017 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και του Άρθρου 229 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), ενέκρινε το Σχέδιο του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ, που αφορά την περίοδο 2018 – 2027 και το υπέβαλε στην ΡΑΕ για έγκριση σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 του Ν.4001/2011

Στην Εταιρεία υπάρχει οργανόγραμμα το οποίο εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας καθώς και εσωτερικούς κανονισμούς λειτουργίας και προμηθειών.

Η Εταιρεία διαθέτει, ανεξάρτητη Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου. Προκειμένου να διασφαλιστεί η ανεξαρτησία και η πλήρης διαφάνεια λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, η λειτουργία της εποπτεύεται από το Δ.Σ.

#### **γ. Περιγραφή των προηγούμενων επιδόσεων και των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων.**

##### **Οικονομική Επισκόπηση έτους 2017**

Τα συνολικά έσοδα της Εταιρείας παρουσίασαν μικρή αύξηση της τάξης του 3 % το 2017 σε Ευρώ 256 εκ. έναντι Ευρώ 249 εκ. το περασμένο έτος, κυρίως λόγω της:

- Αύξησης του επιτρεπόμενου εσόδου σύμφωνα με την απόφαση 404/2016 της ΡΑΕ για το 2016 κατά Ευρώ 10 εκ. περίπου σε σχέση με το 2016
- Μείωσης των λοιπών πωλήσεων έτους 2017 κατά Ευρώ 3 εκ. περίπου σε σχέση με το 2016

Τα Λειτουργικά Έξοδα μειώθηκαν κατά 7 % σε Ευρώ 149 εκ. το 2017 έναντι Ευρώ 160 εκ. την περασμένη χρήση. Η μείωση αυτή, οφείλεται κυρίως στην μείωση του εργολαβικού κόστους σε Ευρώ 4 εκ. έναντι Ευρώ 9 εκ. την περασμένη χρήση και της επιβάρυνσης λόγω των μειωμένων προβλέψεων για κινδύνους σε Ευρώ 5,5 εκ. έναντι αντίστοιχης πρόβλεψης Ευρώ 7,2 εκ. την περασμένη χρήση.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε αύξηση κατά 13% στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 172 εκ. έναντι Ευρώ 152 εκ., με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 67,05% έναντι 61,14%. Τα Κέρδη προ Φόρων Τόκων κι αποσβέσεων εξακολουθούν να καλύπτουν σε πολύ ικανοποιητικό βαθμό το δανεισμό της Εταιρείας όπως προκύπτει από το δείκτη Καθαρού Δανεισμού/EBITDA 1,36 έναντι 1,34 το 2016. Το περιθώριο καθαρού κέρδους, αυξήθηκε σημαντικά σε 24,07% το 2017, έναντι (1,08) % το 2016. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων, αυξήθηκε συνολικά σε 8,58 % το 2017 έναντι 6,02 % το 2016, ενώ ανάλογη αύξηση παρουσίασε η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 7,19% το 2017, έναντι 6,36% το 2016.

##### **Εξέλιξη του χρέους**

Το καθαρό χρέος (Δάνεια μείον Ταμειακά Διαθέσιμα) παραμένει σε ικανοποιητικά επίπεδα λόγω των υψηλών ταμειακών διαθεσίμων και διαμορφώνεται σε Ευρώ 234 εκ. το 2017 έναντι Ευρώ 204 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ η Εταιρεία συνεχίζει να εξυπηρετεί ομαλά τις δανειακές υποχρεώσεις της. Ο Δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 24% σε σχέση με 23% το 2016.

##### **Ταμειακές Ροές**

Οι καθαρές ταμειακές ροές ήταν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 30 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 30,6 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 100 εκ.. Τον Δεκέμβριο του 2017, η Εταιρεία κατέθεσε το ποσό των Ευρώ 100 εκ., στην Τράπεζα της Ελλάδος, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15, παράγραφος 1 του Ν. 2469/97 όπως ισχύει περί Κοινού Κεφαλαίου.

##### **Μερισματική Πολιτική**

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κωδικοποιημένου Καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα θα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας.

Στις 21 Αυγούστου 2017, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, με την υπ' αριθ. 45 απόφαση, αποφάσισε την διανομή Προμερίσματος για τη χρήση 2017, σε ποσοστό 50% των καθαρών κερδών του Α' τριμήνου 2017, που αντιστοιχεί στο ποσό των επτά εκατομμυρίων, τριακοσίων δέκα πέντε χιλιάδων πεντακοσίων Ευρώ (7.315.500€). Το μέρισμα καταβλήθηκε ολοσχερώς μέσα στη χρήση.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2017, την 26η Μαρτίου 2018 και πρότεινε προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 30,86 εκ, των καθαρών κερδών της χρήσης.

### **Ενσώματα και άυλα περιουσιακά στοιχεία**

Οι συνολικές επενδύσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 70 εκ. περιλαμβανομένων και έργων τρίτων.

### **Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2017**

#### **Ολοκληρωμένα έργα Γ.Μ.**

- Γ.Μ. 150 kV Λητή – Σύστημα (Γ.Μ. ΚΥΤ Λαγκαδά - Ν.Ελβετία)
- -Καλωδιακή Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Θεσ/νίκης - Θεσ/νίκη Ι (Δόξα) και μετατροπή των αντίστοιχων πυλών στον Υ/Σ Δόξας και το ΚΥΤ Θεσσαλονίκης σε καλωδιακές
- Γ.Μ. 150 kV Ίασμος - Ορεσιτιάδα (είσοδος-έξοδος στο ΚΥΤ Ν. Σάντας)
- Γ.Μ 150 kV Κόρινθος – Πάτρα: Αναβάθμιση τμήματος μεταξύ Τερματικού Αιγίου και πύργου ΚΠ325
- Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Διδυμότειχο – Ορεσιτιάδα

#### **Ολοκληρωμένα έργα Υ/Σ - ΚΥΤ**

- ΚΥΤ Λαγκαδά (τελικό στάδιο παραλαβών)
- Υ/Σ Γρεβενών: Αναβαθμίσεις υφιστάμενων πυλών σε πλήρεις

Αρκετά από τα ανωτέρω έργα βρίσκονται στο στάδιο της παραλαβής τους από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

#### **Τα κυριότερα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη είναι τα ακόλουθα:**

- Α' Φάση Διασύνδεσης των Κυκλάδων (τελικό στάδιο παραλαβών και δοκιμαστικής λειτουργίας)
- Φάση Ι Διασύνδεσης της Κρήτης
- Γ.Μ. 400 kV Μεγαλόπολη – Σύστημα Δυτ. Ελλάδας (εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα)
- Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Μεγαλόπολη - Καλαμάτα (εναέρια και υπόγεια τμήματα)
- Αναβάθμιση σύνδεσης 150 kV Καβάλα – ΚΥΤ Φιλίππων
- Αντικατάσταση καλωδιακής σύνδεσης 150 kV Δόξα – Μ. Μπότσαρης – Ν. Ελβετία
- Υπογειοποίηση τμήματος Γ.Μ. 150 kV Άκτιο – Καστράκι
- Μετατροπή μίας πύλης στον Υ/Σ Πολίχνης σε καλωδιακή
- Κατασκευή Τερματικού Αμαρύνθου
- ΚΥΤ Αχελώου: Αντικατάσταση ΑΜΣ λόγω βλάβης
- Σίνδος Ι (ΒΙΠΕ Θεσ/νίκης Ι): Αναβαθμίσεις υφιστάμενων πυλών σε πλήρεις

Η αξία των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων, καθώς και οι μεταβολές τους το έτος 2017 παρατίθεται στις σημειώσεις 11 και 12 των Οικονομικών Καταστάσεων.

## **2. Κυριότεροι κίνδυνοι**

Η Εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις πιθανές αρνητικές επιπτώσεις οι οποίες μπορεί να προκύψουν από διάφορα γεγονότα.

α) Κίνδυνοι για τα αποθέματα.

#### **Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων**

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

#### **Ασφάλιση αποθεμάτων**

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (όπως και όλες οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ) δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων.

β) Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

#### **Κίνδυνος Μείωσης της Ζήτησης.**

Δεν συντρέχει κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας της Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος αλλαγής του Κανονιστικού Πλαισίου**

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά την εκ μέρους του, διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

#### **Λειτουργικός/Ρυθμιστικός κίνδυνος**

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ, ΕΚΤ και ΕΕ, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

γ) Λοιποί κίνδυνοι οι οποίοι σχετίζονται με την δραστηριότητα ή τον κλάδο που η Εταιρεία αναπτύσσεται

#### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία:**

#### **Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει).**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, κατέχει (άμεσα ή έμμεσα) το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., συνεχίζει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς Εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα οικονομικά της αποτελέσματα. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία δεν έχει τη δυνατότητα

πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της.

### **Κίνδυνος Ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους της και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης. Παράλληλα, η Εταιρεία φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος, όπως επιβεβαιώθηκε και με πρόσφατη νομολογία και συνεπώς δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Ωστόσο εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο, σε περίπτωση που δεν εκτελεί ορθά τα καθήκοντα όπου της έχουν ανατεθεί ως ενδιάμεσο, δηλαδή αν δεν επιδιώκει την είσπραξη των υποχρεώσεων των συμμετεχόντων στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία εφαρμόζει τον ΚΔΣ και ενεργεί τα ακόλουθα:

Α) Προβαίνει σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να ικανοποιηθεί μέσω των εγγυήσεων που έχει παράσχει ο υπερήμερος Συμμετέχων και ενημερώνει τον υπερήμερο Συμμετέχοντα, τους λοιπούς Συμμετέχοντες καθώς και τον Φορέα Εκκαθάρισης σχετικά με την υπερημερία.

Β) Εάν δεν εξοφλείται πλήρως η ληξιπρόθεσμη οφειλή, καλύπτει το έλλειμμα μέσω του Λογαριασμού Αποθεματικού και προβαίνει σε κάθε αναγκαία ενέργεια για την έντοκη είσπραξη της ληξιπρόθεσμης οφειλής καθώς και κάθε θετικής ζημίας που υπέστη λόγω υπερημερίας.

Γ) Ο υπερήμερος Συμμετέχων οφείλει να προβεί άμεσα σε κάθε απαραίτητη ενέργεια ώστε να εκπληρώνει την υποχρέωση παροχής εγγύησης που του αναλογεί κατά το Άρθρο 179 του παρόντος Κώδικα.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να καταγγείλει τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Εκπροσώπους Φορτίου που καθίστανται υπερήμεροι ως προς την εκπλήρωση των οικονομικών τους υποχρεώσεων κατά την Εκκαθάριση Αποκλίσεων.

### **Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων**

Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη πιθανή διακύμανση των επιτοκίων πιστοδοτήσεων, κατά τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων, εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση πιθανής διακύμανσης θα χρησιμοποιηθούν τα κατάλληλα χρηματοοικονομικά αντισταθμιστικά εργαλεία.

### **Συναλλαγματικός κίνδυνος**

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για την Εταιρεία και συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

### **Κίνδυνος τιμής**

Δεν συντρέχει κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας της Εταιρείας.

### **Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι.**

**α) Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων:** Η Εταιρεία δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία, με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η Εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής

ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

**β) Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες:** Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Αναλυτικότερος σχολιασμός επί των εκκρεμοδικιών γίνεται στη σημείωση 23 και 29 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**γ) Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων:** Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας

**δ) Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας:** Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

### 3. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Η εταιρεία βάσει του καταστατικού της και της νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον.

1. Αναθεώρηση Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την ένταξη νέων Έργων Μεταφοράς στο ΕΣΜΗΕ, όπως αυτά περιγράφονται στο εκάστοτε σχέδιο Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ).
2. Εκπόνηση Περιβαλλοντικών Μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, την έκδοση νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των ΑΕΠΟ και την ένταξή τους στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι παραπάνω Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση Μελετών Ζωνών Πρόσβασης, Μελετών Δάσωσης ή Αναδάσωσης και Μελετών Φυτοτεχνικής Αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στα πλαίσια της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν περιβαλλοντικά κριτήρια, τα οποία αφορούν το ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, Ορνιθολογική Μελέτη) σε περιπτώσεις γειννίας των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, 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 οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροίται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Υλοποίηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
  - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
  - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)

- συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
- περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της Εταιρείας.

#### **4. Εργασιακά ζητήματα**

Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές της Εταιρείας. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη/ επιλογή, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, την ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιοσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες, καθώς οι προσλήψεις γίνονται μέσω ΑΣΕΠ και υπάρχει ειδική νομοθεσία ως προς τις αμοιβές του προσωπικού. Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη στις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

Η Εταιρεία παροτρύνει και συνιστά σε όλους τους εργαζομένους αυτής να σέβονται τη διαφορετικότητα κάθε υπαλλήλου ή προμηθευτή ή πελάτη της Εταιρείας και να μην αποδέχονται οποιαδήποτε συμπεριφορά που ενδέχεται να δημιουργεί διακρίσεις οποιασδήποτε μορφής.

Η πολιτική της Εταιρείας, στον τομέα αυτό, στηρίζεται στις Κατευθυντήριες Αρχές του ΟΟΣΑ ή του Διεθνούς Οργανισμού Εργασίας (ILO).

##### **α) Πολιτική διαφοροποίησης και ίσων ευκαιριών (ανεξαρτήτως φύλλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών).**

Η Εταιρεία στις 31.12. 2017 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.391 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική της Εταιρείας είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών .

Οι σχέσεις της Εταιρείας με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

##### **β) Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζόμενων και συνδικαλιστική ελευθερία.**

Η Εταιρεία σέβεται τα δικαιώματα των εργαζόμενων και τηρεί την εργατική Νομοθεσία.

Υπάρχουν σωματεία των εργαζομένων της εταιρείας.

##### **γ) Υγεία και ασφάλεια στην εργασία**

Η ασφάλεια στην εργασία για τους εργαζομένους αποτελεί κυρίαρχη προτεραιότητα και απαραίτητη προϋπόθεση στην λειτουργία της Εταιρείας.

Η Εταιρεία διατηρεί σε όλους τους χώρους εργασίας υλικά ( φάρμακα, επιδέσμους κ.λπ ) «πρώτων βοηθειών» .

Η Εταιρεία διαθέτει « τεχνικό ασφαλείας», « ιατρό εργασίας» και νοσηλεύτρια, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία και εφαρμόζει με Απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου την «Πολιτική για την Υγεία & Ασφάλεια στην εργασία» (Απόφαση ΔΣ / 3/ 2.2.2018).

Εφαρμογή θεσμικού πλαισίου και κανονιστικών διατάξεων αναφορικά με τα θέματα Υ&ΑΕ στις διάφορες μονάδες του ΑΔΜΗΕ.

Αναλυτικά:

1. Επιθεωρήσεις χώρων εργασίας.
2. Εκτιμήσεις επικινδυνότητας χώρων εργασίας.
3. Βεβαιώσεις καταλληλότητας (Ιατρική παρακολούθηση μισθωτών).
4. Σεμινάρια προς τους μισθωτούς Υ&ΑΕ.
5. Ασκήσεις πυρασφάλειας, πυροπροστασίας.

6. Συμμετοχή σε ασκήσεις προστασίας ζωτικών χώρων υποδομής εθνικής εμβέλειας.

### Συστήματα πρόσληψης, εκπαίδευσης, προαγωγών

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις μέσω ΑΣΕΠ.

Η Εταιρεία εκπαιδεύει συστηματικά όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με οργάνωση ενδοεπιχειρησιακών σεμιναρίων (με εσωτερικούς ή εξωτερικούς εκπαιδευτές) είτε με οργάνωση σεμιναρίων σε εξωτερικούς φορείς. Ο τρόπος μισθολογικής προαγωγής γίνεται ανά τριετία με βάση την αξιολόγηση τριών διαδοχικών προϊσταμένων κάθε εργαζόμενου. Για τις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών ακολουθείται η διαδικασία της προκήρυξης της θέσης, αξιολόγησης και ανάθεσης. Για τα ανωτέρω υπάρχουν γραπτές διαδικασίες.

### **5. Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις**

α) Χρηματοοικονομικοί δείκτες, που δείχνουν την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας είναι :

		2017	2016
Σε εκατ. Ευρώ:		Απολογισμός	
<b>Σύνολο Εσόδων</b>		256	249
Κέρδη προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων EBITDA		172	152
Σύνολο Ενεργητικού		3.739	2.854
Πάγιο Ενεργητικό		1.607	1.617
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση RAV/PAB		1.729	1.516
<b>Συνολικό Χρέος</b>		530	498
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Σύνολο Βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων	0,92	0,90
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας	Κυκλοφορούν Ενεργητικό μείον Αποθέματα / Σύνολο Βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων	0,90	0,87
Ταμειακή Ρευστότητα	Χρηματικά διαθέσιμα και Ισοδύναμα / Σύνολο Βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων	0,16	0,22
<b>Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών</b>	<b>Καθαρές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες / Σύνολο Βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων</b>	<b>0,35</b>	<b>0,15</b>
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων	Κέρδη προ φόρων και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων / Χρηματοοικονομικά Έξοδα	3,92	2,38
Καθαρός Δανεισμός / Ίδια Κεφάλαια		0,24	0,23
Καθαρός δανεισμός / Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων		1,36	1,34
Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA)	/ Σύνολο εσόδων	67,05%	61,14%
Περιθώριο Κέρδη Προ Φόρων Τόκων	/ Σύνολο εσόδων	41,97%	35,71%
Περιθώριο Καθαρού Κέρδους	Καθαρά Κέρδη / Πωλήσεις	24,07%	(1,08)%
<b>Καθαρές Λειτουργικές Ταμειακές Ροές/Πωλήσεις</b>		<b>2,64</b>	<b>0,92</b>
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)	Κέρδη προ φόρων / Ίδια Κεφάλαια	8,58%	6,02%
Αποδοτικότητα Ενεργητικού (ROA)	Κέρδη προ φόρων και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων / Σύνολο Ενεργητικού	2,88%	3,11%
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)	Κέρδη προ φόρων και χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων / Ίδια Κεφάλαια και Συνολικό Χρέος	7,19%	6,36%

\*Για τον υπολογισμό των ανωτέρω δεικτών, εξαιρέθηκε από τα διαθέσιμα ποσό Ευρώ 476 εκ. το οποίο κατατέθηκε στην εταιρεία από το Γενικό Λογιστήριο του κράτους, κατ' εφαρμογή απόφασης ανάληψης υποχρέωσης στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ 4487/19.12.2017) το οποίο στη συνέχεια, πέντε ημέρες μετά, αποδόθηκε στο νέο Διαχειριστή του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας.

β) Αναφορές και πρόσθετες εξηγήσεις για τα ποσά που αναγράφονται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Δεν υπάρχουν σημαντικά ή ιδιαίτερα κονδύλια, τα οποία να χρήζουν ιδιαίτερης ανάλυσης ή σχολιασμού,

(πρόσθετες εξηγήσεις) πέρα των πληροφοριών που παρέχονται στις Οικονομικές Καταστάσεις.

## **6. Προβλεπόμενη εξέλιξη της Εταιρείας**

### **Προοπτικές για το 2018**

Δεδομένης της φύσης των δραστηριοτήτων αλλά και της υγιούς χρηματοοικονομικής κατάστασης της Εταιρείας για το 2018, η διοίκηση θα προσπαθήσει να διατηρήσει την κερδοφόρα πορεία της. Σ' αυτό θα συνδράμει και η βούλησή της για εξορθολογισμό των δαπανών και ενίσχυση των δραστηριοτήτων που αποφέρουν έσοδα. Επίσης θα συνεχιστεί το επενδυτικό πρόγραμμα της επιχείρησης με γνώμονα το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ).

## **7. Δραστηριότητα της Εταιρείας στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης**

Η Εταιρεία πραγματοποίησε δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» στη χρήση 2017. Συγκεκριμένα, συμμετείχε σε δύο επιδοτούμενα προγράμματα από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, το Crossbow και το Flexitranstore του Horizon 2020. Τα ποσά δαπανών που επιβάρυναν την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Εταιρείας, ανήλθαν για τη χρήση σε Ευρώ 10,37 χιλ. για το Crossbow και σε Ευρώ 3,7 χιλ. για το Flexitranstore.

## **8. Πληροφορίες που αναφέρονται στην απόκτηση ιδίων μετοχών όπως προβλέπεται στην παράγραφο 9 του άρθρου 16 του ΚΝ.2190/1920**

Δεν αποκτήθηκαν «ίδιες μετοχές», κατά την διάρκεια της χρήσης 2017.

## **9. Υποκαταστήματα της Εταιρείας**

Η Εταιρεία διατηρεί υποκαταστήματα (διαχειρίσεις), στη Βόρεια Ελλάδα, στη Δυτική Μακεδονία, στη Λάρισα, στο Αγρίνιο και στην Αθήνα προκειμένου να εξυπηρετεί τις ταμειακές ανάγκες των αντίστοιχων Περιφερειακών Τομέων.

## **10. Χρήση «χρηματοπιστωτικών μέσων»**

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί «χρηματοπιστωτικά μέσα».

## **11. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενεργούσε μέχρι τις 20 Ιουνίου συναλλαγές και με συνδεδεμένα με αυτή μέρη. Ως συνδεδεμένα μέρη εκτός των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναγνωρίζονται μέχρι την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού και οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ, σύμφωνα με όσα ορίζονται από το ΔΛΠ 24.

Η Εταιρεία ελέγχεται πλέον από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. η οποία κατέχει το 51% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου και αποτελεί την Μητρική.

Δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς

Επίσης υπάρχουν λοιπές σημαντικές συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως ο ΛΑΓΗΕ, τα ΕΛΠΕ και η ΕΛΠΕΔΙΣΟΝ, που αναφέρονται στη σημείωση 13 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

## **12. Αμοιβές Διοίκησης**

Οι μικτές αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 ανήλθαν σε Ευρώ 275 χιλ. έναντι Ευρώ 220 χιλ. της χρήσης 2016, δηλαδή σημειώθηκε αύξηση κατά 25% περίπου. Η αύξηση αυτή οφείλεται στο γεγονός ότι μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό από τον Όμιλο ΔΕΗ και τη συμμετοχή του ξένου επενδυτή, αυξήθηκαν τα μέλη που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο και επιπροσθέτως, στις αμοιβές της χρήσης 2017 περιλαμβάνονται πρόσθετες αποζημιώσεις πρώην μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (Πρόεδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου) συνολικού κόστους Ευρώ 62 χιλ. περίπου.

## **13. Ακολουθούμενες Βασικές Λογιστικές Πολιτικές**

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών,



εφαρμόστηκαν οι λογιστικές πολιτικές όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, καθώς επίσης τα οικονομικά μεγέθη και η δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την παρελθούσα χρήση.

#### **14. Λοιπά σημαντικά θέματα του 2017**

- Με βάση την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ στις 24.11.2016 εγκρίθηκε και ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση του 24% των μετοχών της Εταιρείας στην China State Grid International Development LTD, και το σχετικό SPA υπεγράφη στις 16.12.2016. Με την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τον Όμιλο ΔΕΗ, η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. («η Μητρική Εταιρεία») κατέχει ποσοστό 51% των μετοχών της Εταιρείας, η ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. το 25 % των μετοχών και η STATE GRID EUROPE LIMITED κατέχει το 24% των μετοχών. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε, η οποία τις ενοποιεί με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης.
- Μετά την μεταβίβαση του 51,12% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις 24 Ιουλίου 2017, η Εταιρεία ελέγχεται πλέον από το Ελληνικό Δημόσιο καθώς η ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ελέγχει άμεσα (ως ανωτέρω 24%) και έμμεσα, μέσω της συμμετοχής της στην Μητρική Εταιρεία, συνολικά το 51,07% των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου.
- Στα πλαίσια του Νόμου 4508/2017 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018.

#### **15. Λοιπά θέματα**

Η Εταιρεία δεν κατέχει συνάλλαγμα.

Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί ακινήτων της Εταιρείας. Σχετικά με την κυριότητα των ακινήτων της Εταιρείας αναφέρονται στη σημείωση 29 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Η τελευταία εκτίμηση της τρέχουσας αξίας των ακινήτων έγινε για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014. Δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις για απομείωση τους κατά την τρέχουσα χρήση.

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως :

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες της χρήσεως 2017 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2017 - 31/12/2017),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2017 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2017 - 31/12/2017),

Διορίσετε για την χρήση 2018 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή – λογιστή.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2018

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Μανουσάκης Μανούσος

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

**ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ**  
**Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ**  
**ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων**

**Γνώμη**

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2017, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, 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.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2017, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**Βάση γνώμης**

Διενεργήσαμε τον έλεγχο μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην παράγραφο της έκθεσής μας “Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

**Έμφαση Θέματος**

Επιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 29.3 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων όπου γίνεται αναφορά σε σημαντικές δικαστικές υποθέσεις που εμπλέκεται η Εταιρεία ως διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς σχετικά με την εκκαθάριση ειδικών τελών και λοιπών χρεώσεων ενέργειας. Η Εταιρεία, όπως αναφέρεται σχετικά στη σημείωση 29.3 επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των σχετικών χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας, κατά συνέπεια δεν έχει σχηματισθεί πρόβλεψη για το σκοπό αυτό.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

**Άλλο Θέμα**

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31/12/2016 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 07/04/2017 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη και έμφαση θέματος.

### **Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ' αυτές τις ενέργειες.

### **Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών

καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

#### **Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων**

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2017.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2018

**Βασίλειος Εμμ.  
Πατερομιχελάκης**

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14421

**Κωνσταντίνος Τάκης**

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14881

---

**ΣΟΛ**  **Crowe SOL**

Ο Ρ Κ Ω Τ Ο Ι Λ Ο Γ Ι Σ Τ Ε Σ

Συνεργαζόμενοι Ορκωτοί Λογιστές Α.Ε.  
Μέλος της Crowe Horwath International  
Φωκ. Νέγρη 3, 11 257 Αθήνα  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 125

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις  
31 Δεκεμβρίου 2017**

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

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. στις 26 Μαρτίου 2018 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.admie.gr](http://www.admie.gr).

ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ  
ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Για την  
PRICEWATERHOUSECOOPERS  
ACCOUNTING ΑΕ  
ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ  
ΑΔΤ. ΑΕ 579857

Ι. ΜΑΡΓΑΡΗΣ  
ΑΔΤ. ΑΒ 286541

Χ. ΣΗΙ  
ΑΔ ΡΕ0379735  
ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής  
Δημοκρατίας της Κίνας

Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ  
ΑΔΤ. ΑΜ 028304  
Αρ.αδ. Α' τάξης 0008253

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**  
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	2017	2016
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ) :</b>			
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς	4	236.858	225.492
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	1.617.049	1.179.695
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	<u>(1.617.049)</u>	<u>(1.179.695)</u>
Λοιπές πωλήσεις	4	19.631	23.121
<b>Σύνολο Πωλήσεων</b>		<b>256.489</b>	<b>248.613</b>
<b>ΕΞΟΔΑ/(ΕΣΟΔΑ):</b>			
Αμοιβές προσωπικού	5	62.254	63.715
Αποσβέσεις	6	64.317	63.206
Εργολαβικό κόστος	28	4.299	9.182
Υλικά και αναλώσιμα		3.002	1.668
Παροχές τρίτων		4.021	6.756
Αμοιβές τρίτων		4.217	3.906
Λοιποί φόροι – τέλη		2.192	2.516
Πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα	8,23	5.528	7.266
Λοιπά έσοδα	9.2	(4.593)	(4.957)
Λοιπά έξοδα	9.1	3.594	6.565
<b>Κέρδη προ φόρων και χρηματ/κων αποτελεσμάτων</b>		<b>107.657</b>	<b>88.790</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7.1	(27.438)	(37.300)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	7.2	2.733	2.617
<b>ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>		<b>82.952</b>	<b>54.108</b>
Φόρος εισοδήματος	10	(21.215)	(56.781)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ</b>		<b>61.737</b>	<b>(2.673)</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 31 έως και 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ</b>	<b>61.737</b>	<b>(2.673)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα (μη ανακυκλούμενα στα αποτελέσματα)</b>		
- Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάση ΔΛΠ 19	7.407	(2.498)
Λοιπά συνολικά κέρδη/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	7.407	(2.498)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά κέρδη (ζημιές) χρήσης μετά από Φόρους</b>	<b>69.145</b>	<b>(5.171)</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 31 έως και 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>	<b>Σημ.</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	1.580.899	1.583.880
Ασώματες ακινητοποιήσεις	12	247	36
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	11	26.266	33.449
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>1.607.412</b>	<b>1.617.365</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>			
Αποθέματα	14	46.998	41.635
Εμπορικές απαιτήσεις	15	*1.250.320	829.280
Λοιπές απαιτήσεις	16	62.105	72.134
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	17	771.849	294.085
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>2.131.272</b>	<b>1.237.134</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>3.738.684</b>	<b>2.854.499</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>			
<b>Ίδια κεφάλαια:</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	19	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	20	(10.372)	(17.779)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	20	639.712	639.712
Αποτελέσματα εις νέο		286.615	224.878
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>967.214</b>	<b>898.070</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	21	520.361	145.000
Παροχές στο προσωπικό	22	26.466	29.928
Λοιπές προβλέψεις	23	63.932	54.937
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	10	139.329	143.497
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	24	218.006	209.379
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		8.494	6.082
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>976.588</b>	<b>588.823</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	25	*1.646.172	696.134
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	21	-	47.015
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	21	9.905	306.112
Μερίσματα πληρωτέα	18	-	92.944
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		9.060	45.727
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	26	18.149	67.288
Έσοδα επόμενων χρήσεων και λοιπά αποθεματικά	27	111.596	112.386
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>1.794.882</b>	<b>1.367.606</b>
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>3.738.684</b>	<b>2.854.499</b>

\*Στις Εμπορικές Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας ως διαχειριστή της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 31 έως και 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων..

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ  
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Τακτικό Αποθεματικό</b>	<b>Υπεραξία αναπροσαρμογής Παγίων</b>	<b>Λοιπά Αποθεματικά</b>	<b>Αποτελέσματα εις νέο</b>	<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>
<b>Υπόλοιπο 01/01/2016</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>639.712</b>	<b>(15.281)</b>	<b>338.267</b>	<b>1.013.957</b>
- Κεφαλαιοποίηση κερδών εις νέον προηγούμενων χρήσεων	92.944				(92.944)	-
- Καθαρές ζημιές χρήσης	-	-	-	-	(2.673)	(2.673)
- ΜΚ σε μετόχους	(92.944)	-	-	-	-	(92.944)
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	(2.498)	-	(2.498)
- Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης 2016, μετά από φόρους	-	-	-	<b>(17.779)</b>	<b>242.650</b>	<b>915.843</b>
- Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(17.773)	(17.773)
<b>Υπόλοιπο 31/12/2016</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>639.712</b>	<b>(17.779)</b>	<b>224.878</b>	<b>898.070</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	61.737	61.737
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	-	7.407	-	7.407
- Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης 2017, μετά από φόρους	-	-	-	<b>(10.372)</b>	<b>286.615</b>	<b>967.214</b>
- Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31/12/2017</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>639.712</b>	<b>(10.372)</b>	<b>286.615</b>	<b>967.214</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 31 έως και 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**  
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	2017	2016
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>			
Κέρδη προ φόρων		82.952	54.108
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	6	70.225	69.361
Αποσβέσεις συμμετοχών και επιχορηγήσεων	6	(5.908)	(6.155)
Πιστωτικοί τόκοι	7.2	(2.733)	(2.617)
Λοιπές προβλέψεις	8	5.528	7.266
Εργολαβικό κόστος ,διαγραφές και λοιπές κινήσεις		2.678	9.182
Προμήθεια εγγύησης δανείων ΔΕΗ	7.1	5.763	9.425
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα	7.1	21.674	23.229
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>180.179</b>	<b>163.799</b>
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		(421.011)	51.656
Λοιπές απαιτήσεις		24.676	14.461
Αποθέματα		(1.806)	(1.859)
Αύξηση/(μείωση) σε:			
Εμπορικές υποχρεώσεις		950.038	(47.063)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		(48.602)	36.512
Πληρωμές φόρων		(57.140)	(9.992)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>		<b>626.335</b>	<b>207.514</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Είσπραξη τόκων	7.2	2.585	2.617
Είσπραξη επιχορηγήσεων	24	14.534	80.611
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	11	(70.133)	(142.122)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες</b>		<b>(53.013)</b>	<b>(58.894)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Αποπληρωμές δανεισμού	21	(29.658)	(27.023)
Μερίσματα πληρωθέντα		(92.944)	(17.773)
Προμερίσματα πληρωθέντα		(7.316)	
Έξοδα σύναψης δανείων	21	(3.203)	-
Είσπραξη δανείου Ευρωπαϊκής τράπεζας		65.000	35.000
Πληρωμή τόκων και λοιπών εξόδων	21	(27.437)	(33.172)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες</b>		<b>(95.557)</b>	<b>(42.968)</b>
<b>Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων</b>		<b>477.765</b>	<b>105.652</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης</b>		<b>294.085</b>	<b>188.433</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τέλους χρήσης</b>		<b>771.849</b>	<b>294.085</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 31 έως και 73 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.



# ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

## 1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ή «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στα πλαίσια του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2017 η Εταιρεία απασχολούσε 1.391 εργαζόμενους εκ των οποίων 5 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 4 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 149 χιλ. περίπου και περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Στις 20 Ιουνίου 2017, ολοκληρώθηκαν οι ενέργειες που προβλέπονται στα άρθρα 142 και επόμενα του Ν. 4389/2016 για την πραγμάτωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της Εταιρείας από την ΔΕΗ, μεταξύ άλλων και της ολοκλήρωσης της μεταβίβασης μετοχών της Εταιρείας ποσοστού 24% στη STATE GRID EUROPE LIMITED. Με την ολοκλήρωση της ως άνω διαδικασίας του πλήρως ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού το μοντέλο λειτουργίας της Εταιρείας μεταβαίνει αυτόματα από το πρότυπο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς, στο πρότυπο του Ιδιοκτησιακού Διαχωρισμού. Επομένως, οι ειδικές ρυθμίσεις του Νόμου 4001/2011 για τη λειτουργία της Εταιρείας υπό το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς, δεν τυγχάνουν πλέον εφαρμογής.

Την 31η Δεκεμβρίου 2017 το 51% των μετοχών της Εταιρείας ανήκε στην ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. («η Μητρική Εταιρεία»), το 25 % των μετοχών ανήκε στην ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και το 24% των μετοχών, στην STATE GRID EUROPE LIMITED.

## 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

### *Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας*

Με την Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 (ΦΕΚ Β'4546/21.12.2017) ορίσθηκαν οι νέοι τύποι Υπηρεσιών Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) και το περιεχόμενο των νέων Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν. 4203/2013. Ειδικότερα, καθορίζονται δυο διαφορετικοί τύποι ΥΔΦ με κοινό ωστόσο χρόνο προειδοποιήσεως ίσου με 5 λεπτά. Ο πρώτος τύπος (ΥΔΦ1) έχει μακροπρόθεσμο χαρακτήρα ενώ ο δεύτερος (ΥΔΦ2) βραχυπρόθεσμο. Για τον τύπο ΥΔΦ1 η μέγιστη διάρκεια εντολής ορίστηκε σε 48 ώρες ενώ η μέγιστη συνολική διάρκεια ανά έτος σε 288 ώρες. Επίσης, το ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών Εντολών Περιορισμού Ισχύος ορίστηκε σε μία (1) ημέρα και ο μέγιστος αριθμός Εντολών Περιορισμού Ισχύος κατά τη διάρκεια ενός (1) μήνα ορίστηκε να είναι τρεις (3). Όσον αφορά στον τύπο ΥΔΦ2, η μέγιστη διάρκεια εντολής ορίστηκε σε 1 ώρα ενώ η μέγιστη συνολική διάρκεια ανά έτος σε 24 ώρες. Επίσης, το ελάχιστο χρονικό διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών Εντολών Περιορισμού Ισχύος προβλέφθηκε σε πέντε (5) ημέρες και ο μέγιστος αριθμός Εντολών Περιορισμού Ισχύος κατά τη διάρκεια ενός (1) μήνα σε τέσσερις (4). Προβλέπεται να τηρούνται από τον ΑΔΜΗΕ δυο διαφορετικά Μητρώα Παρόχων ΥΔΦ αντίστοιχα για τους δυο τύπους και να πραγματοποιούνται από τον ΑΔΜΗΕ δυο διαδοχικές δημοπρασίες για την παροχή αντίστοιχα των δυο τύπων ΥΔΦ από καταναλωτές συνδεδεμένους στην Υψηλή και Μέση Τάση. Επίσης, δίνεται το δικαίωμα στους καταναλωτές να υποβάλλουν δήλωση μετάπτωσης ώστε να μπορούν να προσθέτουν το τμήμα της ισχύος που δεν επιλέχθηκε στην 1η δημοπρασία στην ισχύ που δηλώνεται στη 2η δημοπρασία. Ωστόσο, προβλέπεται να γίνεται έλεγχος ότι η δηλωθείσα στις δημοπρασίες διακοπτόμενη ισχύς δεν ξεπερνά την δηλωθείσα στα Μητρώα αντίστοιχη διακοπτόμενη ισχύ. Τέλος, προβλέφθηκαν διατάξεις σχετικά με τα ακόλουθα:

- Καταβολή Οικονομικού Αντισταθμίματος σε Διακοπτόμενους Καταναλωτές ξεχωριστά για κάθε τύπο ΥΔΦ.
- Ποινική Ρήτρα σε Καταναλωτή για μη Τήρηση Εντολής Περιορισμού Ισχύος.

Με βάση τις παραπάνω προβλέψεις τροποποιήθηκε αντίστοιχα ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και το Εγχειρίδιο αυτού.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Με την Απόφαση ΡΑΕ 346/24.04.2017 (ΦΕΚ 1655/15.05.2017) τροποποιήθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος καθώς και το Εγχειρίδιο Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος σχετικά με την επιβολή κυρώσεων στις μονάδες του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων σε σχέση με τη μη συμμόρφωσή τους στις εντολές του Διαχειριστή του Συστήματος στο πλαίσιο της λειτουργίας τους για παροχή υπηρεσιών ευελιξίας. Συγκεκριμένα, με βάση την παραπάνω απόφαση ο ΑΔΜΗΕ ελέγχει για κάθε μονάδα του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων:

- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας με την Εντολή Κατανομής για να μεταβεί η Μονάδα σε κατάσταση ώστε να μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας,
- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας με την επίτευξη του αναμενόμενου ρυθμού μεταβολής, και
- τη μη συμμόρφωση της Μονάδας σχετικά με τον αριθμό συνεχόμενων ωρών εντός των οποίων η Μονάδα υποχρεούται να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας.

Τέλος, σε κάθε περίπτωση οι επιβαλλόμενες κυρώσεις δεν μπορεί να υπερβαίνουν το συνολικό ποσό της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης που υπολογίστηκε για κάθε Μονάδα Παραγωγής.

### **3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ**

#### **3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

##### **Δήλωση Συμμόρφωσης**

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ»), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2017.

#### **3.1.1. ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2017 την 26η Μαρτίου 2018. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

#### **3.1.2. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

#### **3.1.3. ΑΡΧΗ ΣΥΝΕΧΙΣΗΣ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

##### **3.1.3.1. ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΜΑΚΡΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ**

Οι εξελίξεις κατά την διάρκεια κυρίως του έτους 2015 και οι συζητήσεις σε εθνικό και διεθνές επίπεδο σχετικά με την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελλάδας το 2016 ως σήμερα, διατηρούν το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στη χώρα ευμετάβλητο.

Ειδικότερα κατά το πρώτο εξάμηνο και ως αποτέλεσμα των αβεβαιοτήτων στο εσωτερικό οικονομικό περιβάλλον κυρίως σε ότι αφορά την έκβαση των διαπραγματεύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, σημειώθηκαν σημαντικές εκροές καταθέσεων από το τραπεζικό σύστημα, οι οποίες οδήγησαν στην επιβολή περιορισμών στην κίνηση κεφαλαίων και τραπεζικής αργίας.

Οι περιορισμοί στην κίνηση κεφαλαίων, εξακολουθούν να υφίστανται έως την ημερομηνία εγκρίσεως των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ενώ οι επιμέρους διατάξεις εφαρμογής τους τροποποιούνται κατά περίπτωση με την έκδοση Πράξεων Νομοθετικού Περιεχομένου.

Παρότι καθυστέρησε το κλείσιμο της πρώτης αξιολόγησης του τρίτου Προγράμματος Δημοσιονομικής Προσαρμογής το οποίο οδήγησε σε υφεσιακού χαρακτήρα δημοσιονομικά μέτρα, επιβαρύνοντας με πρόσθετους άμεσους και έμμεσους φόρους τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις, τα βασικά δημοσιονομικά μεγέθη της ελληνικής οικονομίας για το 2016 παρουσίασαν σταθεροποιητικές τάσεις. Το 2018 πλέον η πορεία της τέταρτης και

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

τελευταίας αξιολόγησης του ελληνικού προγράμματος είναι ικανοποιητική. Η μικρή μετακίνηση από τον αρχικό προγραμματισμό, έχει μικρή μόνο επίπτωση στην όλη διαδικασία τερματισμού του τρίτου ελληνικού προγράμματος στις 20 Αυγούστου του 2018.

Με βάση τα ανωτέρω, εκτιμάται ότι υπάρχει ομαλοποίηση του οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Λαμβάνοντας επίσης υπ' όψη τη φύση των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του ομίλου, καθώς και την υγιή χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας, τυχόν καθυστερήσεις στην αξιολόγηση του ελληνικού προγράμματος δεν αναμένεται να επηρεάσουν σημαντικά την ομαλή λειτουργία της. Παρ' όλα αυτά, η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

### **3.1.3.2. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΚΙΝΗΣΗΣ**

Όπως αναφέρεται στην σημείωση 21, η Εταιρεία ολοκλήρωσε τη διαδικασία διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών της υποχρεώσεων ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. μέσω της έκδοσης ισόποσου κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου. Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθέσιμων και τις θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, το κεφάλαιο κίνησης για το 2017 και μετέπειτα αναμένεται να είναι θετικό, ως εκ τούτου οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

### **3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ**

Η σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων κατά την επόμενη περίοδο είναι οι εξής:

#### ***Πρόγραμμα Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων.***

Η Εταιρεία σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 66/20.12.2017 Απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου προχώρησε στην έγκριση Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων από την επιχείρηση με την παροχή οικονομικού κινήτρου και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 3,5 εκ.. Δικαίωμα συμμετοχής έχουν μόνο όσοι εργαζόμενοι με σύμβαση εργασίας αορίστου χρόνου έχουν συμπληρώσει πλήρες συνταξιοδοτικό δικαίωμα, βάσει ετών ασφάλισης ή/και ηλικίας όπως προβλέπει η ασφαλιστική νομοθεσία, την 31.12.2017. Το πρόγραμμα είναι απολύτως εθελοντικό. Στην συνέχεια με την υπ' αριθμ. 8/01.03.2018 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφασίστηκε η επαύξηση του προϋπολογισμού κατά Ευρώ 1,26 εκ., ανεβάζοντας το συνολικό προϋπολογισμό του Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων σε Ευρώ 4,76 εκ., προκειμένου να ικανοποιηθούν τα αιτήματα αποχώρησης των 136 εργαζομένων από την Εταιρεία την 31.3.2018.

#### ***Παροχές στο προσωπικό***

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από την ΑΔΜΗΕ προς την ΔΕΗ ΑΕ (πρώην Μητρική Εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών 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. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδήματων στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 22, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της ΔΕΗ για το ύψος και τις μεταβολές των μελλοντικών τιμολογίων και του σχετικού περιθωρίου κέρδους. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της ΔΕΗ.

#### ***Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων***

Η Εταιρεία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και αναπομπένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων με βάση την προηγούμενη εμπειρία αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές των παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη σημείωση 3.3.

**Προβλέψεις για κινδύνους**

Η Εταιρεία σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτής και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης. Οι εκτιμήσεις γίνονται σε συνεργασία με τους νομικούς συμβούλους της Εταιρείας. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη σημείωση 23. Πρόβλεψη για ενδεχόμενη απαίτηση δε δημιουργείται.

**Απομείωση αποθεμάτων και εισπρακτέων λογαριασμών**

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

**Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της 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 της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

**Φόρος εισοδήματος και αναβαλλόμενη φορολογία**

Ο φόρος 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 της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό 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.

**3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ**

**Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων**

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης 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 Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

**Ασώματες Ακίνητοποιήσεις**

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν 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.

**Ενσώματες ακίνητοποιήσεις**

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους μέχρι να είναι έτοιμες για χρήση όπως προορίζονται από τη Διοίκηση. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 και τη μέθοδο κυρίως του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η προηγούμενη εκτίμηση των παγίων από ανεξάρτητους εκτιμητές διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2014. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα / ζημιές, 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

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

αναπροσαρμόζονται 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 και προσαυξάνουν την αξία των ακινήτων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως την κατασκευή νέων έργων και περιλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες τρίτων. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς 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**

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. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

#### **Αποσβέσεις**

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

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Λοιπός εξοπλισμός	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των παγίων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε στη χρήση 2014, για τον υπολογισμό της υπολειπόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής των διερευνηθέντων παγίων της ΑΔΜΗΕ τα οποία βασίζονται από τα στοιχεία και την πληροφόρηση την οποία έλαβε από κατασκευαστές – αντιπροσώπους παρόμοιων περιουσιακών στοιχείων, συνάδει με την διεθνή πρακτική όπως και από τα στοιχεία τα οποία διατηρεί στη βάση δεδομένων του, τόσο από προηγούμενα έργα τα οποία είχε αναλάβει για τη ΔΕΗ Α.Ε., όσο και από παρόμοιες εκτιμήσεις τις οποίες έχει αναλάβει ο εκτιμητής στο εξωτερικό.

#### **Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Οι ενδείξεις αυτές σχετίζονται κυρίως με απώλεια αξίας του περιουσιακού στοιχείου σε μεγαλύτερο ποσό από το αναμενόμενο, τις μεταβολές στην αγορά, τεχνολογία, το νομικό καθεστώς, τη φυσική κατάσταση του παγίου και αλλαγή στη χρήση. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. 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 λόγω χρήσης.

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 λόγω χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανakλά 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. Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί 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 προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

**Συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση**

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεδεμένα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Τα έξοδα που αφορούν σε κατασκευαστικά συμβόλαια αναγνωρίζονται όταν πραγματοποιούνται.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, το έσοδο και τα έξοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, αντίστοιχα, ως έσοδο και έξοδο.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης βάση του ΔΛΠ 11 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου και εξόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. Το στάδιο ολοκλήρωσης μετράται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία της Χρηματοοικονομικής Θέσης σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα (κόστος) για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Για τον καθορισμό του κόστους που πραγματοποιήθηκε έως το τέλος της χρήσης, τυχόν έξοδα που σχετίζονται με μελλοντικές εργασίες αναφορικά με το συμβόλαιο εξαιρούνται και εμφανίζονται ως έργο σε εξέλιξη. Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους / ζημίας που αναγνωρίστηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

**Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν 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 την λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

**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 την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απόμειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

**Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το αν η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

**Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος**

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, (πχ. οικονομική κατάσταση του χρεώστη, δικαστικές αποφάσεις κλπ) 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 συμπεριλαμβανομένων 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. Η Εταιρεία 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

## **ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 αντλιογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

### **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) η Εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) η Εταιρεία 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, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά 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 της Εταιρείας 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 η Εταιρεία να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Εταιρεία να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρείας περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και της τιμής άσκησης του δικαιώματος.

### **Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Η πρόβλεψη απομείωσης υπολογίζεται συστηματικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

### **Χρηματικά Διαθέσιμα**

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

### **Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων**

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν η Εταιρεία 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 αντανακλά 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.

### **Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις**

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζονται στο αναπόσβεστο κόστος και από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά 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 στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία 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 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

**Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Η Εταιρεία 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 στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

**Συμμετοχές στην κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων**

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές / πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλου τύπου υποδομές μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από καταναλωτές / πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με το σύστημα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεσή τους λογίζονταν 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, η ΔΕΗ και εν συνεχεία η ΑΔΜΗΕ κάνοντας προγενέστερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές / παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, ακολουθείται η λογιστική αρχή που ίσχυε μέχρι τότε λόγω της μη δυνατότητας αναδρομικής εφαρμογής της Διερμηνείας 18.

**Πρόγραμμα Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων.**

Η Εταιρεία σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 66/20.12.2017 Απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου προχώρησε στην έγκριση Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων από την επιχείρηση με την παροχή οικονομικού κινήτρου και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 3,5 εκ.. Δικαίωμα συμμετοχής έχουν μόνο όσοι εργαζόμενοι με σύμβαση εργασίας αορίστου χρόνου έχουν συμπληρώσει πλήρες συνταξιοδοτικό δικαίωμα, βάσει ετών ασφάλισης ή/και ηλικίας όπως προβλέπει η ασφαλιστική νομοθεσία, την 31.12.2017. Το πρόγραμμα είναι απολύτως εθελοντικό. Στην συνέχεια με την υπ' αριθμ. 8/01.03.2018 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφασίστηκε η επαύξηση του προϋπολογισμού κατά Ευρώ 1,26 εκ., ανεβάζοντας το συνολικό προϋπολογισμό του Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων σε Ευρώ 4,76 εκ., προκειμένου να ικανοποιηθούν τα αιτήματα αποχώρησης των 136 εργαζομένων από την Εταιρεία την 31.3.2018.

**Παροχές στο προσωπικό**

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από την ΑΔΜΗΕ προς την ΔΕΗ ΑΕ (πρώην Μητρική Εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών 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. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδήματων στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 22, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της ΔΕΗ για το ύψος



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

και τις μεταβολές των μελλοντικών τιμολογίων και του σχετικού περιθωρίου κέρδους. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της ΔΕΗ.

**Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

**Τρέχων φόρος εισοδήματος**

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας 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 κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης.

**Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος**

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων 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 αναβαλλόμενος φόρος 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 εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει 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 κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης 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 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 κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης. 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 Εταιρεία αναγνωρίζει στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΕΦΚΑ (πρώην ΙΚΑ/ΤΑΠ- ΔΕΗ) (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 στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από το ενοίκιο του συστήματος Μεταφοράς λογίζονται στη χρήση που αφορούν σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. Ωστόσο δύναται να προκύπτουν μικρές αποκλίσεις από διαφορές μεταξύ προϋπολογιστικών και πραγματικών μεγεθών οι οποίες εκκαθαρίζονται σε μεταγενέστερο στάδιο κατόπιν ελέγχου και έγκρισης της ΡΑΕ. 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 την λογιστική αρχή του δουλευμένου. Η Εταιρεία λειτουργεί επίσης ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και παρατίθενται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

**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.

**Η Εταιρεία ως μισθωτής**

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου η Εταιρεία δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

**Η Εταιρεία ως εκμισθωτής**

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου η Εταιρεία 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.

**3.4. ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ**

Οι λογιστικές πολιτικές που έχει ακολουθήσει η Εταιρεία για τη σύνταξη των ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια στις χρήσεις 2016 και 2017, αφού ληφθούν υπόψη τα νέα πρότυπα, οι ακόλουθες τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες οι οποίες εκδόθηκαν και είναι υποχρεωτικής εφαρμογής για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2017 ή μεταγενέστερα. Η επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

**Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2017**

**ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) “Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές”**

Η τροποποίηση διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από χρεωστικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**ΔΛΠ 7 Καταστάσεις ταμιακών ροών (Τροποποίηση) “Γνωστοποιήσεις”**

Η τροποποίηση εισάγει υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις που παρέχουν τη δυνατότητα στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές των υποχρεώσεων που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων μεταβολών που προέρχονται από ταμειακές ροές και μεταβολές μη ταμειακής φύσης. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017.

Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία**

**ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμιση. Το πρότυπο θα αντικαταστήσει το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμιακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Εκτός από τον πιστωτικό κίνδυνο της οντότητας, η ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων δεν έχει αλλάξει σε σχέση με τις υπάρχουσες απαιτήσεις. Το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Νοεμβρίου 2016. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9, καθώς η εφαρμογή του εν λόγω προτύπου στο μέλλον μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές της καταστάσεις.

**ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»**

Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου και συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων επί του προτύπου που εκδόθηκαν στις 11 Σεπτεμβρίου του 2015 είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμηνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31.

Το νέο πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. 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 ΔΠΧΑ 15 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Σεπτεμβρίου 2016.

Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 15, καθώς η εφαρμογή του εν λόγω προτύπου στο μέλλον μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές της καταστάσεις.

**Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»**

Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 15 δεν μεταβάλλουν τις βασικές αρχές του Προτύπου, αλλά παρέχουν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο με τον οποίο αναγνωρίζεται μία δέσμευση εκτέλεσης σε μία σύμβαση, πώς προσδιορίζεται αν μία οικονομική οντότητα αποτελεί τον εντολέα ή τον εντολοδόχο, και πώς προσδιορίζεται αν το έσοδο από τη χορήγηση μίας άδειας θα πρέπει να αναγνωρισθεί σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή ή με την πάροδο του χρόνου. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

**ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Εφαρμογή του νέου ΔΠΧΑ 9 με το ΔΠΧΑ 4».**

Στις 12 Σεπτεμβρίου 2016, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 4 ώστε να αντιμετωπιστούν οι ανησυχίες που προέκυψαν από την εφαρμογή του νέου προτύπου χρηματοοικονομικών μέσων (ΔΠΧΑ 9), πριν από την εφαρμογή του νέου τροποποιημένου από το συμβούλιο ΔΠΧΑ 4. Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις: επικάλυψη και αναβολή. Το τροποποιημένο πρότυπο θα:

- δίνει την δυνατότητα στις εταιρείες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, και όχι στο κέρδος ή στη ζημία, την αστάθεια (ή τις τυχόν αποκλίσεις) που μπορεί να προκύψει (ουν) όταν το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται πριν την έκδοση του νέου προτύπου για τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.
- παρέχει στις επιχειρήσεις των οποίων οι δραστηριότητες κατά κύριο λόγο συνδέονται με τις ασφάλειες, μια προαιρετική προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 μέχρι το 2021. Οι οντότητες οι οποίες θα αναβάλουν την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, θα συνεχίσουν να εφαρμόζουν το υπάρχον πρότυπο ΔΛΠ 39 για τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 3η Νοεμβρίου 2017.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες της Εταιρείας

**ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»**

Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις». Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία εξετάζει την επίπτωση που θα επιφέρει η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις

**Πρότυπα και Τροποποιήσεις Πρότυπων που δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:**

**ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»**

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί η αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων να μην διενεργείται στο ιστορικό κόστος αλλά στην τρέχουσα αξία με τρόπο συνεπή και με τη χρήση:

- αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές,
- προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και
- εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων.

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΠΧΑ 10 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» - Πώληση ή Εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του Επενδυτή και της Συγγενούς ή της Κοινοπραξίας του**

Η κύρια συνέπεια της τροποποίησης που εκδόθηκε από το Συμβούλιο στις 11 Σεπτεμβρίου 2014, είναι ότι ολόκληρο το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε αφορούν σε μια θυγατρική ή όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δε συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν αυτά τα περιουσιακά στοιχεία αφορούν σε μια θυγατρική. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποίηση) “Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών”**

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τη βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και το λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά ή σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ' ολοκλήρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014-2016**

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**Δ.Π.Χ.Α. 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς**

Η τροποποίηση διαγράφει τις «Βραχυπρόθεσμες εξαιρέσεις από τα Δ.Π.Χ.Α.» που προβλέπονταν από το Προσάρτημα Ε του Δ.Π.Χ.Α. 1 με το αιτιολογικό ότι έχουν υπηρετήσει πλέον τον σκοπό τους και δεν είναι πλέον απαραίτητες.

**Δ.Π.Χ.Α. 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες οντότητες: Διευκρίνιση του σκοπού του προτύπου.**

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η τροποποίηση διευκρίνισε το πεδίο εφαρμογής του προτύπου προσδιορίζοντας ότι ορισμένες από τις γνωστοποιήσεις, ισχύουν για τις συμμετοχές της οντότητας που έχουν ταξινομηθεί ως διακρατούμενες προς πώληση, εκτός της υποχρέωσης για παροχή συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. Ως κατεχόμενα για πώληση, ως κατεχόμενα για διανομή ή ως διακοπείσες δραστηριότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

**ΔΛΠ 28 «Επιμέτρηση Συγγενών Επιχειρήσεων ή Κοινοπραξιών στην εύλογη αξία»**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η επιλογή που δίνεται οι επενδύσεις σε συγγενής ή σε κοινοπραξίες που κατέχεται από μια οντότητα που είναι ένας οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων, ή άλλης οντότητας που πληροί τις προϋποθέσεις να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων είναι διαθέσιμη για κάθε μια επένδυση σε συγγενή ή κοινοπραξία ξεχωριστά κατά την αρχική αναγνώριση.

**ΔΛΠ 40 « Επενδυτικά ακίνητα» Μεταφορές Επενδυτικών ακινήτων**

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40 που εξέδωσε το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016 διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα δύναται να μεταφέρει ένα ακίνητο προς ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα, όταν, και μόνο όταν, υπάρχουν ενδείξεις αλλαγής της χρήσης. Μια αλλαγή της χρήσης προκύπτει, εάν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα. Μια αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου από μόνη της δεν αποτελεί ένδειξη μιας αλλαγής στη χρήση.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΕΔΔΠΧΑ 22 Διερμηνεία «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και Προκαταβολές»**

Η Διερμηνεία 22 διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό για τις συναλλαγές που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή την πληρωμή προκαταβολών σε ξένο νόμισμα. Συγκεκριμένα, εφαρμόζεται για τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όταν η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει ένα μη νομισματικό περιουσιακό στοιχείο ή μια μη νομισματική υποχρέωση που προκύπτει από την πληρωμή ή την είσπραξη προκαταβολών πριν η οικονομική οντότητα αναγνωρίσει το σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έξοδο ή έσοδο. Σύμφωνα με τη διερμηνεία, η ημερομηνία της συναλλαγής, για τον σκοπό του καθορισμού της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης των μη νομισματικών προπληρωμών του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης από λήψη προκαταβολής. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολικά, η ημερομηνία της συναλλαγής καθορίζεται για κάθε πληρωμή ή είσπραξη.

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**ΕΔΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητα σχετικά με το χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος»**

Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικές χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών:
- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών, των αχρησιμοποίητων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές και
- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2015-2017**

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2015-2017, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο τον Δεκεμβρίου του 2017, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

---

**ΔΠΧΠ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Κοινές Συμφωνίες**

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελούσε κοινή επιχείρησή της, θα πρέπει να προχωρήσει σε αποτίμηση των συμφερόντων που είχε προηγουμένως στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι μια οντότητα που συμμετέχει, αλλά δεν έχει από κοινού τον έλεγχο μιας κοινής επιχείρησης μπορεί να αποκτήσει από κοινού έλεγχο στην κοινή επιχείρηση, της οποίας η δραστηριότητά αποτελεί επιχείρηση όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3. Σε τέτοιες περιπτώσεις, τα συμφέροντα στην κοινή επιχείρηση που κατείχε προηγουμένως δεν αποτιμώνται εκ νέου.

**ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος**

Το Συμβούλιο τροποποιώντας το ΔΛΠ 12 διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα πρέπει να καταχωρίζει όλες τις φορολογικές επιπτώσεις που προκύπτουν από τη διανομή μερισμάτων στα αποτελέσματα, στα άλλα συνολικά εισοδήματα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού η οντότητα καταχώρισε την αρχική συναλλαγή από την οποία προέκυψαν τα διανεμόμενα κέρδη και εν συνεχεία το μέρισμα.

**ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν ο δανεισμός που λήφθηκε ειδικά για την απόκτηση περιουσιακού στοιχείου παραμένει σε εκκρεμότητα και το σχετικό περιουσιακό στοιχείο έχει καταστεί έτοιμο για την προοριζόμενη χρήση ή πώληση του, τότε το υπόλοιπο του δανεισμού αυτού θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται στα κεφάλαια του γενικού δανεισμού κατά τον υπολογισμό του επιτοκίου κεφαλαιοποίησης.

**ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) « Χρηματοοικονομικά Μέσα - Χαρακτηριστικά προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση»**

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Οκτωβρίου 2017 τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 ώστε να δοθεί η δυνατότητα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με χαρακτηριστικά προπληρωμής τα οποία επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα αντισυμβαλλόμενο μέρος σε μια σύμβαση είτε να εξοφλήσει είτε να εισπράξει αποζημίωση για τον πρόωρο τερματισμό της σύμβασης, να μπορούν να αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

**ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες»**

Το Συμβούλιο, τον Οκτώβριο του 2017, εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Με αυτή την τροποποίηση, το Συμβούλιο διευκρίνισε ότι η εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 9 ισχύει μόνο για συμμετοχές που παρακολουθούνται λογιστικά με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οντότητες θα πρέπει να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 στα άλλα συμφέροντα σε συγγενείς και κοινοπραξίες, συμπεριλαμβανομένων των μακροπρόθεσμων συμφερόντων στα οποία δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης και τα οποία, στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε αυτές τις συγγενείς και κοινοπραξίες.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b><u>Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς</u></b>	<b><u>236.858</u></b>	<b><u>225.492</u></b>
<b>Λοιπές πωλήσεις:</b>		
- Έσοδα από εργολαβίες (βλ. Σημείωση 28)	4.554	5.066
- Έσοδα Υποστήριξης Παγίων ΔΕΔΔΗΕ	9.438	11.139
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	2.979	4.093
- Ενοίκιο οπτικών ινών (Λειτουργικές Μισθώσεις)	1.921	1.921
- Έσοδο από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	711	807
- Λοιπές Πωλήσεις	29	94
<b>Σύνολο Λοιπών Πωλήσεων</b>	<b><u>19.631</u></b>	<b><u>23.121</u></b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b><u>256.489</u></b>	<b><u>248.613</u></b>

Τα Αποτελέσματα Εκκαθάρισης του Διαχειριστή Ενέργειας συνολικά έχουν ως εξής :

**Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας**

-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	7.766	2.990
-Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	47.343	112.568
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	32.774	29.798
-Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	804.681	752.154
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)	21.964	35.611
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	520.745	55.185
-Αποκλίσεις	46.674	29.670
-Επικουρικές Υπηρεσίες	51.399	55.265
-Ισοσκελισμός Εκκαθάρισης	45.045	27.081
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	38.656	33.393
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	-	45.982
<b>Σύνολο Χρεώσεων Ενέργειας</b>	<b><u>1.617.049</u></b>	<b><u>1.179.695</u></b>

**Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας**

-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	(7.766)	(2.990)
-Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	(47.343)	(112.568)
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	(32.774)	(29.798)
-Ειδικό τέλος του άρθρου 40 Ν.2773/1999	(804.681)	(752.154)
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	(520.745)	(55.185)
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)	(21.964)	(35.611)
-Αποκλίσεις	(91.720)	(56.751)
-Επικουρικές Υπηρεσίες	(51.399)	(55.265)
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	(38.656)	(33.393)
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	-	(45.982)
<b>Σύνολο Αποδόσεων Ενέργειας</b>	<b><u>(1.617.049)</u></b>	<b><u>(1.179.695)</u></b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**Ρυθμιζόμενο Ετήσιο Αντάλλαγμα Μεταφοράς για το 2017**

Με την υπ' αριθμόν 404/2016 Απόφασή της η ΡΑΕ ενέκρινε το Απαιτούμενο και Επιτρεπόμενο έσοδο για το 2017 στα Ευρώ 203 εκ. και Ευρώ 261 εκ. αντίστοιχα, 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 εκ. για το 2015, Ευρώ 250,2 εκ. για το 2016 και Ευρώ 261εκ. για το 2017. Επίσης, στη σημείωση 27 γίνεται αναφορά σχετικά με τα έσοδα από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας, που μεταφέρονται από τον τηρούμενο, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού, κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ και περιλαμβάνονται στο Λογαριασμό «Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς».

Με την Απόφαση 456/2016 (ΦΕΚ 3857, 30/11/2016) η ΡΑΕ ενέκρινε τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ σε ισχύ από 01.01.2017. Από τις ανωτέρω εκκαθαρίσεις, η χρέωση για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας από την 30.09.2016 και έπειτα πρόκειται να αποδίδεται και σε παραγωγούς ενέργειας εκτός από τη ΔΕΗ, η οποία μέχρι εκείνη τη στιγμή διενεργεί την εν λόγω εκκαθάριση που αφορά η δραστηριότητα της σχετικής με την χρέωση ΥΚΩ.

Με την υπ' αριθ. 7/01.03.2018 Απόφασή του Διοικητικού Συμβουλίου αποφασίστηκε η υλοποίηση της διαδικασίας υποκατάστασης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε στη Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, από την 1.1.2018, δυνάμει των διατάξεων του Άρθρου 57 του Ν.4508/2017. Σύμφωνα με το νόμο η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποκαθίσταται από 1.1.2018 σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε που απορρέουν από τη διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ της παρ.8 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011. Η ΑΔΜΗΕ απαλλάσσεται από 1.1.2018 από οποιαδήποτε υποχρέωσης έναντι τρίτου περιλαμβανομένου και του Δημόσιου, που απορρέει από τη διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ.

**5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Αμοιβές προσωπικού	55.065	56.133
Εργοδοτικές εισφορές	17.148	16.962
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	683	628
Λοιπά έξοδα και Αποζημιώσεις εκτός έδρας	5.800	6.075
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους και συνταξιούχους (σημ. 22)	1.641	1.651
Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού (βλέπε σημείωση 11)	(18.084)	(17.734)
<b>Σύνολο</b>	<b>62.254</b>	<b>63.715</b>

**6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Αποσβέσεις		
- Παγίων στοιχείων (σημείωση 11)	70.173	69.266
- Λογισμικό (σημείωση 12)	52	95
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών (σημείωση 24)	(5.908)	(6.155)
<b>Σύνολο</b>	<b>64.317</b>	<b>63.206</b>

**7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ**

**7.1 Χρηματοοικονομικά έξοδα**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Τόκοι δανείων	21.521	22.748
Κόστος προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων	-	4.647
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών τραπεζών	3	95
Προμήθειες εγγυήσεων ΔΕΗ (σημείωση 21)	5.763	9.425
Λοιπά έξοδα τραπεζών	152	385
<b>Σύνολο</b>	<b>27.438</b>	<b>37.300</b>

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για το 2017 ανήλθε σε Ευρώ 4.912 (2016: Ευρώ 4.297).



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**7.2 Χρηματοοικονομικά έσοδα**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (σημείωση 17)	2.358	2.189
Λοιποί τόκοι	227	428
Έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων	147	-
<b>Σύνολο</b>	<b>2.733</b>	<b>2.617</b>

Οι λοιποί τόκοι αφορούν κυρίως τόκους ποινικών ρητρών που επιβάλλονται στους εργολάβους βάσει συμβάσεων, λόγω καθυστερήσεων αποπεράτωσης των συμφωνημένων έργων.

**8. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Προβλέψεις για εκκρεμοδικίες (σημ. 23)	4.355	11.768
Προβλέψεις για πρόγραμμα συμμετοχής οικιοθελούς αποχώρησης (σημ.23)	4.760	-
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών (σημ. 14)	(3.557)	205
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων (σημ. 15)	(30)	(4.707)
<b>Σύνολο</b>	<b>5.528</b>	<b>7.266</b>

Η απελευθέρωση της πρόβλεψης αποτίμησης των Βραδέως κινούμενων αποθεμάτων, ποσού Ευρώ (3.557) προέκυψε μετά από σχετική μελέτη και εξορθολογισμό του σχετικού αλγορίθμου που χρησιμοποιείται από την Εταιρεία.

**9. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ**

**9.1. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Αναλώσιμα υλικά	1.198	1.606
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	1.725	932
Λοιπά	672	4.027
<b>Σύνολο</b>	<b>3.594</b>	<b>6.565</b>

**9.2. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Λοιπά έσοδα από συνδέσεις παραγωγών	2.938	3.997
Λοιπά	1.655	960
<b>Σύνολο</b>	<b>4.593</b>	<b>4.957</b>

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	21.146	51.252
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	68	5.528
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>21.215</b>	<b>56.781</b>

Ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής για την τρέχουσα χρήση είναι 29%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως 2016, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2011. Η διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η Εταιρεία, στα πλαίσια της κοινής φορολογικής αντιμετώπισης όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ μέχρι την χρήση 2016 αντιμετώπιζε ως μόνιμες φορολογικές διαφορές τις παροχές στο προσωπικό (σημείωση 22). Εντός της χρήσης του 2017 έπεται από φορολογικό ερώτημα του Ομίλου ΔΕΗ, αναφορικά με την φορολογική μεταχείριση των παροχών στο προσωπικό και την απάντηση που έλαβε από την ΑΑΔΕ οι εν λόγω διαφορές, αντιμετωπίζονται πλέον ως προσωρινές. Ως εκ τούτου η Εταιρεία προέβη στην αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης για τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές των παροχών στους εργαζόμενους. Η

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση αναγνωρίστηκε κατά το ποσό των Ευρώ 3.439 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και κατά το ποσό των Ευρώ 4.236 στην Κατάσταση των Λοιπών Εισοδημάτων.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Κέρδη προ φόρων	<b>82.952</b>	<b>54.108</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	<b>24.056</b>	<b>15.691</b>
Επίδραση Αναγνώρισης Αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης στις προβλέψεις παροχής προσωπικού	(3.439)	-
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	598	2.845
Φόρος μερισμάτων	-	37.963
Λοιπές διαφορές	-	282
<b>Φόρος εισοδήματος</b>	<b>21.215</b>	<b>56.781</b>
<b>Πραγματικός συντελεστής φορολογίας</b>	<b>25,6%</b>	<b>104,9%</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>		
- Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	3.430	4.188
- Απομείωση αποθεμάτων	5.069	6.100
- Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	22.435	19.231
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	16.435	12.880
- Παροχές στο προσωπικό	7.675	-
- Λοιπά	(1)	-
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>	<b>55.043</b>	<b>42.399</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>		
- Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	(189.549)	(182.596)
- Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	(3.894)	(3.299)
- Έξοδα σύναψης δανείων	(929)	-
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(194.372)</b>	<b>(185.896)</b>
<b>Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(139.329)</b>	<b>(143.497)</b>

Η κίνηση του καθαρού αναβαλλόμενου φόρου έχει ως εξής :

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Υπόλοιπο αρχής	<b>143.496</b>	<b>137.968</b>
Χρέωση στα αποτελέσματα	68	5.528
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	(4.236)	-
	<b>139.329</b>	<b>143.497</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Αναπροσαρμογή & αποσβέσεις ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	6.953	12.601
Απομείωση εμπορικών & λοιπών απαιτήσεων	757	1.835
Απομείωση αποθεμάτων	1.031	(60)
Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(3.555)	(3.247)
Έξοδα σύναψης δανείων	929	-
Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	(3.204)	(5.062)
Παροχές στο προσωπικό	(3.439)	-
Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	595	(558)
Λοιπά	-	19
<b>Σύνολο</b>	<b>68</b>	<b>5.528</b>

Ο φόρος που αναλογεί στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα είναι:

	<b>2017</b>		
	<b>Προ φόρων</b>	<b>Φόρος (Χρέωση)/ πίστωση</b>	<b>Μετά από φόρους</b>
Αναλογιστικά κέρδη (ζημιές) βάση ΔΛΠ 19	3.171	4.236	7.407

  

	<b>2016</b>		
	<b>Προ φόρων</b>	<b>Φόρος (Χρέωση)/ πίστωση</b>	<b>Μετά από φόρους</b>
Αναλογιστικά κέρδη (ζημιές) βάση ΔΛΠ 19	(2.498)	-	(2.498)

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

	Γήπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>189.832</b>	<b>87.841</b>	<b>955.985</b>	<b>4.542</b>	<b>7.853</b>	<b>351.645</b>	<b>1.597.698</b>
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	142.122	<b>142.122</b>
- Αποσβέσεις	-	(5.031)	(61.907)	(590)	(1.738)	-	<b>(69.266)</b>
- Αποσύρσεις-διαγραφές	-	-	(2.276)	-	(13)	(1.907)	<b>(4.196)</b>
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	629	480	13.662	65	1.209	(15.950)	<b>95</b>
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(4.826)	<b>(4.826)</b>
- Μεταφορές σε Λοιπές απαιτήσεις – έργο Πολυπόταμος	-	-	-	-	-	(77.746)	<b>(77.746)</b>
- Λοιπές κινήσεις	-	(981)	981	-	(2)	-	<b>(2)</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2016</b>	<b>190.461</b>	<b>82.309</b>	<b>906.446</b>	<b>4.017</b>	<b>7.309</b>	<b>393.338</b>	<b>1.583.880</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2016</b>	<b>190.461</b>	<b>82.309</b>	<b>906.446</b>	<b>4.017</b>	<b>7.309</b>	<b>393.338</b>	<b>1.583.880</b>
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	70.133	<b>70.133</b>
- Αποσβέσεις	-	(4.982)	(63.035)	(701)	(1.453)	-	<b>(70.172)</b>
- Αποσύρσεις-διαγραφές	-	-	-	-	(16)	-	<b>(16)</b>
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	1.136	61.706	2.636	1.074	(66.815)	<b>(263)</b>
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος (βλέπε σημ. 28)	-	-	-	-	-	(4.299)	<b>(4.299)</b>
- Λοιπές κινήσεις	-	217	492	-	13	914	<b>1.636</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	<b>190.461</b>	<b>78.680</b>	<b>905.609</b>	<b>5.951</b>	<b>6.927</b>	<b>393.270</b>	<b>1.580.899</b>

Στις προσθήκες για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνεται κεφαλαιοποίηση του κόστους μισθοδοσίας κύρια της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς ύψους Ευρώ 18.084 (2016: Ευρώ 17.734) καθώς και λοιπές δαπάνες και αναλώσιμα υλικά ύψους Ευρώ 14.221 (2016: Ευρώ 11.766) που πραγματοποιήθηκαν για την κατασκευή νέων έργων.

Το υπόλοιπο των Ακινήσεων υπό εκτέλεση αφορά κυρίως τα έργα Διασύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ύψους Ευρώ 247,9 εκ., Γ.Μ. 400 kV Πάτρα - ΚΥΤ Μεγαλόπολης (Εναέριο) ύψους Ευρώ 24,7 εκ., και Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Μεγαλόπολη Ι - Καλαμάτα Ι ύψους 12,8 εκ. περίπου.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Γήπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2016</b>							
Αξία κτήσης	190.461	92.442	1.030.142	5.256	10.904	393.338	<b>1.722.544</b>
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(10.133)	(123.696)	(1.240)	(3.595)	-	<b>(138.664)</b>
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>190.461</b>	<b>82.309</b>	<b>906.446</b>	<b>4.017</b>	<b>7.309</b>	<b>393.338</b>	<b>1.583.880</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>							
Αξία κτήσης	190.461	93.589	1.091.916	7.892	11.957	393.270	<b>1.789.086</b>
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(14.909)	(186.306)	(1.941)	(5.031)	-	<b>(208.187)</b>
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>190.461</b>	<b>78.680</b>	<b>905.610</b>	<b>5.951</b>	<b>6.927</b>	<b>393.270</b>	<b>1.580.899</b>

Στις Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνονται έργα πραγματοποιημένου κόστους Ευρώ 12,8 εκ., τμήμα των οποίων έχει κατασκευαστεί για το δίκτυο διανομής και η κατασκευή τους ξεκίνησε προ απόσχισης από τη ΔΕΗ, επειδή έως και σήμερα εκκρεμεί η υπογραφή σχετικής σύμβασης με τη ΔΕΗ για την παραχώρησή τους.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η Εταιρεία ως καθολική διάδοχος της Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ κατέχει βάση νόμου όλα τα σχετικά ακίνητα της Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ. Ωστόσο η μεταγραφή στα οικεία υποθηκοφυλακεία δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγραφεί όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

**Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (όπως και όλες οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ) δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της.

**Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:** Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας.

**Υπαρξη ένδειξης απομείωσης:** Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις για απομείωση της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της.

**Λοιπά στοιχεία ενεργητικού:** Στα Λοιπά στοιχεία ενεργητικού, περιλαμβάνεται το Μακροπρόθεσμο μέρος της απαίτησης σε παρούσες αξίες ποσού Ευρώ 26.266 (2016: Ευρώ 33.449) που προβλέπεται να εισπραχθεί μέχρι το τέλος του 2022 για το έργο «Σύνδεσης Ν.Μάρκρης Πολυποτάμου», ενώ το μέρος της υπολειπόμενης απαίτησης ποσού Ευρώ 6.375, περιλαμβάνεται στο κονδύλι Ισολογισμού «Λοιπές απαιτήσεις», σημείωση 16.

## 12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις αφορά λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

### 31 Δεκεμβρίου 2016

Αξία κτήσης	6.330
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.294)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>36</b>

### 31 Δεκεμβρίου 2017

Αξία κτήσης	6.537
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.290)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>247</b>

Οι αποσβέσεις της χρήσης 2017 ανήλθαν σε Ευρώ 53 (2016 : Ευρώ 95) προσθήκες Ευρώ 263 (2016: Ευρώ 3) και μειώσεις 0 (2016 : Ευρώ 0).

## 13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενεργούσε μέχρι τις 20 Ιουνίου συναλλαγές και με συνδεδεμένα με αυτή μέρη. Ως συνδεδεμένα μέρη εκτός των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναγνωρίζονται μέχρι την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού και οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ, σύμφωνα με όσα ορίζονται από το ΔΛΠ 24. Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με πρώην συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2017 και 31η Δεκεμβρίου 2016 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	1.282.741	(118.608)	862.468	(144.265)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	2.823	(450.883)	15.943	(15.635)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	(298)	170	(247)
	<b>1.285.564</b>	<b>(569.790)</b>	<b>878.580</b>	<b>(160.147)</b>

Οι συναλλαγές (τιμολογήσεις προς και τιμολογήσεις από) με πρώην συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Ομίλου ΔΕΗ) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	2017		2016	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Α.Ε.	1.573.149	(163.867)	1.217.149	(196.360)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	10.123	(475.074)	12.135	(15.764)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	39	-	721	-
	<b>1.583.312</b>	<b>(638.940)</b>	<b>1.230.005</b>	<b>(212.124)</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία ελέγχεται πλέον από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. η οποία κατέχει το 51% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου και αποτελεί την Μητρική.

Δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Η Εταιρεία πραγματοποιεί συναλλαγές και έχει υπόλοιπα (απαιτήσεις ή υποχρεώσεις) πλέον των ανωτέρω, κυρίως με τα παρακάτω συνδεδεμένα μέρη:

- Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) (συναλλαγές υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και τιμολόγηση διατεθειμένου προσωπικού), απαιτήσεις Ευρώ 13.427 χιλ. (2016: Ευρώ 22.918 χιλ.), υποχρεώσεις Ευρώ 653.551 χιλ. (2016: Ευρώ 587.417 χιλ.), έσοδα Ευρώ 39.591 χιλ., (2016: Ευρώ 34.547 χιλ.), έξοδα Ευρώ 888.143 χιλ. (2016: Ευρώ 829.855 χιλ.).
- ELPEDISON ΑΕ (συναλλαγές υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και υπηρεσίες συντήρησης υποσταθμών) απαιτήσεις Ευρώ 21.616 χιλ. (2016: Ευρώ 28.137 χιλ.), υποχρεώσεις Ευρώ 18.905 χιλ. (2016: 36.778 χιλ.), έσοδα Ευρώ 58.933 χιλ. (2016: Ευρώ 47.323 χιλ.), έξοδα Ευρώ 37.060 χιλ. (2016 : Ευρώ 50.725 χιλ.)
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (συναλλαγές υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και υπηρεσίες συντήρησης υποσταθμών), απαιτήσεις Ευρώ 5.060 χιλ. (2016: Ευρώ 5.060 χιλ.), υποχρεώσεις Ευρώ 120, (2016: Ευρώ 0), έσοδα Ευρώ 0 χιλ. (2016: Ευρώ 145 χιλ.), έξοδα Ευρώ 350 χιλ. (2016: Ευρώ 28).

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι μικτές αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 ανήλθαν σε Ευρώ 275 χιλ. έναντι Ευρώ 220 χιλ. της χρήσης 2016, δηλαδή σημειώθηκε αύξηση κατά 25% περίπου. Η αύξηση αυτή οφείλεται στο γεγονός ότι μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό από τον Όμιλο ΔΕΗ και τη συμμετοχή του ξένου επενδυτή, αυξήθηκαν τα μέλη που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο και επιπροσθέτως, στις αμοιβές της χρήσης 2017 περιλαμβάνονται πρόσθετες αποζημιώσεις πρώην μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (Πρόεδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου) συνολικού κόστους Ευρώ 62 χιλ. περίπου.

**14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	62.807	60.201
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	1.669	2.469
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(17.478)	(21.035)
<b>Σύνολο</b>	<b>46.998</b>	<b>41.635</b>

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>21.035</b>	<b>20.830</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη	-	205
Απελευθέρωση πρόβλεψης (σημείωση 8)	(3.557)	-
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>17.478</b>	<b>21.035</b>

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων της Εταιρείας.

**15. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	1.101.329	632.617
Απαιτήσεις από εργολαβίες ΔΕΗ	12.141	11.023
Έσοδα ενέργειας εισπρακτέα	109.820	158.618
Προκαταβολές	172	164
<b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση χωρίς απομείωση αξίας</b>	<b>1.223.463</b>	<b>802.422</b>
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	41.297	41.297
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(14.440)	(14.440)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.250.320</b>	<b>829.280</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Στο λογαριασμό Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» περιλαμβάνονται και οι απαιτήσεις που προέρχονται από τις Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή. Η Εταιρεία ως Διαχειριστής βάσει σχετικής νομοθεσίας, αναλαμβάνει να χρεώνει σε παρόχους ενέργειας και να αποδίδει στους δικαιούχους ειδικές χρεώσεις όπως αναλυτικά αναφέρονται στη σημείωση 4.

Τα αντίστοιχα ποσά των υποχρεώσεων εμφανίζονται στη σημείωση 25.

Η αύξηση των Απαιτήσεων από συναλλαγές « Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας » κατά Ευρώ 469 εκ. περίπου και η ανάλογη αύξηση των Υποχρεώσεων από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» κατά Ευρώ 489 εκ. περίπου, (σημείωση 25), οφείλεται κατά το μεγαλύτερο μέρος της στην τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ από 30/9/2016 για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας βάση της υπ' αριθ. 134/2016 απόφασης της ΡΑΕ. Στα πλαίσια του Νόμου 4508/2017 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	14.440	19.147
Απελευθέρωση πρόβλεψης	-	(4.707)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<u>14.440</u>	<u>14.440</u>

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

Επιπλέον της ανωτέρω πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις η Διοίκηση της Εταιρείας με τις υπ' αριθμ 60/14.12.2016 και υπ' αριθμ 72/18.11.2015 απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, προχώρησε στην χρήση 2016 σε χρήση ποσού Ευρώ 4.710 και Ευρώ 16.590 αντίστοιχα κατά την προηγούμενη χρήση, από το Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης, προς κάλυψη κατ' αναλογία των οφειλομένων ποσών ληξιπροθέσμων απαιτήσεων των Συμμετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών ENERGA POWER TRADING AE, KENTOP A.E. και HELLAS POWER A.E.. Οι αποφάσεις αυτές, λήφθηκαν κατά αναλογία της υπ' αριθμ 22/23.05.2013 σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, για χρήση ποσού Ευρώ 5.557 από τον ίδιο Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης για κάλυψη ληξιπροθέσμων απαιτήσεων των Συμμετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών VIVID POWER, OET HELLAS A.E., ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (σημείωση 27).

Κατά συνέπεια, η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη το ποσό των Ευρώ 26,9 εκ. που έχει ήδη διαθέσει προς χρήση από το αποθεματικό λογαριασμό Χρεώσεις μη συμμόρφωσης (σημ. 27) και έχει καλύψει πλήρως (100%) το σύνολο του υπολοίπου από επισφαλείς απαιτήσεις. Σε περίπτωση ανάκτησης ποσών από τα ανωτέρω υπόλοιπα, θα υπάρχουν ανάλογα έσοδα κατά το έτος είσπραξης.

**16. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	20.721	29.415
Ενοίκια οπτικών ινών	4.839	2.456
Απαιτήσεις από εργαζομένους	694	803
Απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες	14.574	12.629
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	6.375	6.640
Λοιπά	16.871	22.189
<b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση και χωρίς απομείωση αξίας</b>	<b>64.073</b>	<b>74.134</b>
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.969)	(2.000)
<b>Σύνολο</b>	<u><b>62.105</b></u>	<u><b>72.134</b></u>



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ**

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ταμείο	2	14
Καταθέσεις όψεως	745.941	970
Προθεσμιακές καταθέσεις	25.906	293.100
<b>Σύνολο</b>	<b><u>771.849</u></b>	<b><u>294.085</u></b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε Ευρώ 2.358 (2016: Ευρώ 2.189) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 7). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ, σε Ελληνικές τράπεζες και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών πέραν των capital controls.

Στις καταθέσεις της Εταιρείας περιλαμβάνεται ποσό Ευρώ 476 εκ., το οποίο κατατέθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους το Δεκέμβριο του 2017, κατ' εφαρμογή απόφασης του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ 4487/19.12.2017) για τον ειδικό Διαχειριστικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Νόμου 4508 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017 το ανωτέρω ποσό αποδόθηκε στο νέο Διαχειριστή του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας ( ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) στις 5 Ιανουαρίου 2018 (σημείωση 25).

Τον Δεκέμβριο του 2017, η Εταιρεία κατέθεσε το ποσό των Ευρώ 100 εκ., στην Τράπεζα της Ελλάδος, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15, παράγραφος 1 του Ν. 2469/97 όπως ισχύει περί Κοινού Κεφαλαίου, το οποίο περιλαμβάνεται στα ανωτέρω Χρηματικά διαθέσιμα. Τα διαθέσιμα των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης που κατατίθενται στην Τράπεζα της Ελλάδος χρησιμοποιούνται από τον Οργανισμό Διαχείρισης Δημοσίου Χρέους (ΟΔΔΗΧ) για την σύναψη βραχυχρόνιων πράξεων διαχείρισης ταμειακής ρευστότητας και συγκεκριμένα συμφωνιών αγοράς και επαναπώλησης Εντόκων Γραμματίων του Ελληνικού Δημοσίου. Με τον τρόπο αυτόν, τα μεταφερόμενα κεφάλαια διασφαλίζονται πλήρως και είναι άμεσα ή εντός ολίγων ημερών διαθέσιμα στους φορείς, ενώ μέσω των ανωτέρω βραχυχρόνιων πράξεων εξασφαλίζονται για τους φορείς ελκυστικές αποδόσεις, οι οποίες ανήλθαν για το 2017, σε περίπου 3,18%. Η πρόσδοδος των κεφαλαίων αυτών, αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στα Χρηματοοικονομικά έσοδα, σημείωση 7.2.

**18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

Με την από 13ης Ιανουαρίου 2012 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το Μετοχικό Κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078.594,00 το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος (στην Εταιρεία) κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά την 31η Αυγούστου 2011 με την έκδοση 2.078.594 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία. Η Εταιρεία με βάση τον πρόσφατο νόμο 4389/2016 που ρύθμισε τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την ΔΕΗ Α.Ε. και σε συμμόρφωση προς τα άρθρα 143 παρ. 1<sup>α)</sup> και 147 με την υπ. αριθμ. 37/03.10.2016 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, προχώρησε σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αφορολόγητων αποθεματικών από τα κέρδη εις νέον προηγούμενων χρήσεων και ακολούθως, και κατ' εφαρμογή του άρθρου 143 παρ. 1<sup>α)</sup> ββ), σε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά ποσό ίσο με το ποσό που προέκυψε από την ως άνω αύξηση. Το σύνολο του προϊόντος της μείωσης, ποσού Ευρώ 92.944 χιλ, επιστράφηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. Για την πραγματοποίηση της μείωσης του Μετοχικού Κεφαλαίου, λήφθηκε η συναίνεση όλων των πιστωτριών τραπεζών της Εταιρείας.

Κατόπιν της ανωτέρω τελευταίας μεταβολής το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας από την 31η Δεκεμβρίου 2017, έως σήμερα ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Δεν υπάρχουν άλλες μεταβολές στο μετοχικό κεφάλαιο σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

**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 τον 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 στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης 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.

Κατά την χρήση 2017 η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε την διανομή ως μέρισμα στη ΔΕΗ ΑΕ

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

του προϊόντος της μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου Ευρώ 92.944 χιλ, το οποίο και καταβλήθηκε κατά την διάρκεια της χρήσης.

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κωδικοποιημένου Καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα θα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας.

Στις 21 Αυγούστου 2017, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, με την υπ' αριθ. 45 απόφαση, αποφάσισε την διανομή Προμερίσματος για τη χρήση 2017, σε ποσοστό 50% των καθαρών κερδών του Α' τριμήνου 2017, που αντιστοιχεί στο ποσό των επτά εκατομμυρίων, τριακοσίων δέκα πέντε χιλιάδων πεντακοσίων Ευρώ (7.315.500€). Το μέρισμα καταβλήθηκε ολοσχερώς μέσα στη χρήση.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2017, την 26η Μαρτίου 2018 και πρότεινε προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 30,86 εκ, των καθαρών κερδών της χρήσης.

## 19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

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 την διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2017 η Εταιρεία δε σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψους του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2017 παρέμεινε σε Ευρώ 12.815 (2016: Ευρώ 12.815).

## 20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

### 20.1. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	2017	2016
Υπόλοιπο αρχής	(17.779)	(15.281)
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) χρήσης	7.407	(2.498)
	<b>(10.372)</b>	<b>(17.779)</b>

### 20.2. ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	2017	2016
Ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001.	589.615	589.615
Αναπροσαρμογή ακινήτων ΔΛΠ 16 (καθαρό από φόρους)	50.098	50.098
	<b>639.712</b>	<b>639.712</b>

Η τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων έγινε στις 31.12.2014.

Επισημαίνεται ότι στα φορολογικά βιβλία της Εταιρείας εμφανίζεται διακριτά ειδικό αποθεματικό του Ν.2941/2001 ύψους Ευρώ 589.615 το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία. Το εν λόγω αποθεματικό συμπεριλαμβάνεται στον λογαριασμό «Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. 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 Μεταφοράς και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της Εταιρείας. Συνεπώς, εφόσον μεταβιβάστηκαν από την ΔΕΗ Α.Ε. οι μετοχές της Εταιρείας, και προέκυψε υπεραξία με βάση τα φορολογικά βιβλία της, ίση ή μεγαλύτερη του ποσού του ειδικού αποθεματικού του Ν.2941/2001, μετά την καταβολή του φόρου εισοδήματος από την ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων. Η υποβολή της δήλωσης και η καταβολή του φόρου εισοδήματος από την ΔΕΗ Α.Ε. θα γίνει κατά τις κείμενες διατάξεις, εντός του έτους 2018, οπότε και η διοίκηση θα συνεκτιμήσει εάν συντρέχουν οι λόγοι μεταφοράς του εν λόγω αποθεματικού στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή επιπλέον φόρου εισοδήματος.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**21. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Τραπεζικά δάνεια	200.000	208.015
Ομόλογα πληρωτέα	333.469	290.112
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(3.203)	-
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>530.266</b>	<b>498.127</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
- Τραπεζικά δάνεια	-	63.015
- Ομόλογα πληρωτέα	10.000	290.112
-Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(95)	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>9.905</b>	<b>353.127</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού</b>	<b>520.361</b>	<b>145.000</b>

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (σημείωση 7). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι σε ευρώ. Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας ανά τύπο επιτοκίου:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	333.469	337.127
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	200.000	135.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	-	26.000
<b>Σύνολο</b>	<b>533.469</b>	<b>498.127</b>

Τον Μάρτιο 2017, η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων (στην πλειοψηφία των οποίων, η ΔΕΗ παρείχε την εγγύησή της) συνολικού ύψους Ευρώ 337,1 εκ. περίπου, μέσω της Έκδοσης Ισόποσου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου. Η Κοινοπραξία αποτελείται από τις Ελληνικές δανειστές Τράπεζες, Εθνική, Alpha, Πειραιώς, Eurobank και Αττικής. Το δάνειο είναι κυμαινόμενου επιτοκίου λήξεως το έτος 2021 με σταδιακές αποπληρωμές.

Η μέχρι πρότινος Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ δεσμεύτηκε μέσω απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου, να παράσχει την εγγύηση της στο ανωτέρω κοινοπρακτικό δάνειο για το διάστημα που κατείχε την πλειοψηφία του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, ήτοι μέχρι τις 15 Ιουνίου 2017, ενώ, τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2017, η προμήθεια εγγύησης δανείων, ανέρχεται σε Ευρώ 5,7 εκ., (2016: Ευρώ 9,4 εκ.) ποσό που περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 7). Μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ, και την μεταβίβαση του 24% των μετοχών στην Κινεζική State Grid καθώς και τον έλεγχο του 51% των μετοχών του Διαχειριστή από το Δημόσιο, η ΔΕΗ ήρε την ισόποση παροχή εγγύησης για το Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο.

Τον Δεκέμβριο 2017, η Εταιρεία προέβη σε άντληση ποσού Ευρώ 65 εκ. από την ΕΤΕπ στα πλαίσια της δανειακής σύμβασης ποσού Ευρώ 65 εκ., που υπεγράφη τον Νοέμβριο 2015 για τη χρηματοδότηση του Έργου Διασύνδεση Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα.

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, η σύμβαση του ανωτέρω κοινοπρακτικού δανείου περιλαμβάνει χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από την Εταιρεία.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2017 και 2016 είναι το ακόλουθο:

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2017**

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(95)	(3.108)	-	(3.203)
Δάνεια	<u>10.000</u>	<u>342.636</u>	<u>180.833</u>	<u>533.469</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>9.905</b>	<b>339.528</b>	<b>180.833</b>	<b>530.266</b>

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2016**

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>306.112</u>	<u>20.167</u>	<u>124.833</u>	<u>451.112</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>353.127</b>	<b>20.167</b>	<b>124.833</b>	<b>498.127</b>

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2017 ανήλθε σε Ευρώ 29.658 (2016: Ευρώ 27.023).

Η κίνηση των Δανείων έχει ως εξής :

	2017	2016
Υπόλοιπο αρχής	498.127	490.150
Νέα δάνεια	65.000	35.000
Αποπληρωμή	(29.658)	(27.023)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(3.203)	
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>530.266</b>	<b>498.127</b>
<b>Υπόλοιπο Υποχρέωσης για τόκους έναρξης</b>	<b>1.063</b>	<b>3.012</b>
Δουλευμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	30.461	32.652
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(27.438)	(33.172)
Πληρωμή λοιπών εξόδων	(1.797)	(1.428)
<b>Δουλευμένα έξοδα τέλους περιόδου (σημείωση 26)</b>	<b>2.289</b>	<b>1.063</b>

**22. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ**

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Στα πλαίσια εφαρμογής του Ν.4001/2011 το προσωπικό της Εταιρείας λαμβάνει την παροχή, καθώς διατηρεί όλα τα δικαιώματα που κατείχε ως προσωπικό της μητρικής Εταιρείας πριν την απόσχιση από την μητρική. Επίσης με τον Ν. 4389/2016 και τον επικείμενο πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της Εταιρείας δεν επηρεάζονται οι συμβάσεις εργασίας και δεν επηρεάζονται εργασιακά και ασφαλιστικά δικαιώματα. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών 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 υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Καθαρή Υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	29.928	27.654
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	(1.143)	(1.105)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων	853	881
(Εσοδο) / Έξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(3.171)	2.498
<b>Καθαρή Υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>26.466</b>	<b>29.928</b>

Οι βασικές παραδοχές έχουν ως εξής:

**Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης**

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Περιθώριο Κέρδους (2,20)% 1y 6,0% 2y 6,0% 3y 6,0% 4y
<b>31/12/2017</b>	1,7%	
<b>Αριθμός δικαιούχων :</b> - Συνταξιούχοι 2.038 - Ενεργοί 1.303		(2,20)% 1y 4,50% 2y 4,50% 3y 4,50% 4y
<b>31/12/2016</b>	1,8%	
<b>Αριθμός δικαιούχων :</b> - Συνταξιούχοι 2.046 - Ενεργοί 1.386		

Ο μέσος όρος ζωής της παροχής στο ενεργό προσωπικό ανέρχεται σε 15,04 χρόνια.

Ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω,

	<b>Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης</b>	<b>Ποσοστιαία Μεταβολή</b>
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(1.800)	(6,8%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	+2.011	7,6%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε όλα τα έτη	+3.996	15,1%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε 2018 – 2021	+1.032	3,9%

**23. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

Οι Λοιπές Προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας, σε εκτίμηση συνολικής επιβάρυνσης για το τέλος κτηματογράφησης καθώς και σε πρόβλεψη αποζημίωσης εθελουσίας εξόδου.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Αγωγές τρίτων	52.490	48.135
Εκτίμηση για τέλη κτηματογράφησης	6.681	6.802
Πρόβλεψη συμμετοχής στο πρόγραμμα οικιοθελούς αποχώρησης (σημείωση 8)	4.760	-
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>63.932</b>	<b>54.937</b>
	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>54.937</b>	<b>43.561</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη	10.153	15.947
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(447)	(393)
Ανάκληση πρόβλεψης	(710)	(4.178)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>63.932</b>	<b>54.937</b>

Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2017, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 113.283 (2016: Ευρώ 103.440), όπως αναλύεται παρακάτω:

- 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 58.832 (2016: Ευρώ 51.737). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
- Περιβαλλοντολογικές Απαιτήσεις:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές, ή περιβαλλοντολογικές επεμβάσεις με υπαιτιότητα της Εταιρείας, καθώς και απαιτήσεις δήμων για καταβολή δημοτικών τελών, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 17.833 (2016: Ευρώ 20.216).
- Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 13.730 (2016: Ευρώ 12.833) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- Διάφορες Απαιτήσεις:** Αριθμός εταιρειών έχουν εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με αποζημίωση λόγω μη χορήγησης όρων σύνδεσης. Επίσης, έχουν εγερθεί κατά της Εταιρείας αγωγές για αποζημίωση από αυτοκινητιστικά ατυχήματα. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 22.887 (2016: Ευρώ 18.654).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2017 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 52.490 (2016: Ευρώ 48.135). Το ποσό αυτό αφορά κυρίως:

α. Ποσό της τάξεως των Ευρώ 10,8 εκ. περίπου, αφορά σε αγωγή Συμμετέχοντος στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία, με βάση τα συμπεράσματα από την εκδίκασή της και εν αναμονή της δικαστικής απόφασης, κρίθηκε ότι δεν έχει πιθανότητες να απορριφθεί.

β. Ποσό της τάξεως των Ευρώ 26,6 εκ. ευρώ περίπου, αφορά σε αγωγή εργολήπτριας Εταιρείας (η οποία αγωγή κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ το έτος 2006). Η εφευετική απόφαση απέρριψε την αγωγή σχεδόν στο σύνολό της ενώ με απόφαση του Αρείου Πάγου η εφευετική απόφαση ανατράπηκε με αποτέλεσμα να παραπέμφθει η υπόθεση εκ νέου στο Εφετείο με κίνδυνο να γίνει δεκτή λαμβάνοντας υπόψη και την απόφαση του Αρείου Πάγου.

γ. Οι προβλέψεις της Εταιρείας σχετικά με τις υποθέσεις σε βάρος της, που αφορούν καταβολή τόκων υπερημερίας, έχουν ανατραπεί μετά από την έκδοση σχετικών αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας καθώς και απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών επί της αγωγής της Εταιρείας ELPEDISON AE. Συγκεκριμένα, οι ενάγουσες εταιρείες διεκδικούσαν από την Εταιρεία τόκους υπερημερίας λόγω καθυστερημένης εξόφλησης των απαιτήσεών τους από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που οφειλόταν στην καθυστέρηση άλλων Συμμετεχόντων να εξοφλήσουν τις αντίστοιχες δικές τους υποχρεώσεις. Τόσο η ΡΑΕ, όσο και το Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών έκριναν ότι η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος και ως εκ τούτου, δεν έχει ίδια ευθύνη για την κάλυψη των σχετικών καθυστερήσεων με ίδια κεφάλαια. Η ευθύνη του, δε, περιορίζεται στην υποχρέωση έντοκης διεκδίκησης των σχετικών απαιτήσεων από τους Συμμετεχόντες που τις προκαλούν. Ήδη, η Εταιρεία έχει στραφεί με αγωγές της, τόσο κατά της ΔΕΗ Α.Ε., όσο και κατά των υπολοίπων Συμμετεχόντων που καθυστερούν να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους, διεκδικώντας από αυτούς τόκους υπερημερίας, προκειμένου, στη συνέχεια, να τους αποδώσει στους δικαιούχους Συμμετεχόντες. Σημειώνεται ότι, η ανωτέρω απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αφορούσε μόνο την αγωγή της Εταιρείας ELPEDISON AE. Ωστόσο, ακόμα κι αν τα δικαστήρια που θα επιληφθούν των αντίστοιχων αγωγών των άλλων Συμμετεχόντων κατά της Εταιρείας, κρίνουν διαφορετικά, δηλαδή κρίνουν ότι η Εταιρεία έχει ίδια ευθύνη, τα ποσά που θα κληθεί να καταβάλει θα εισπραχθούν σε επόμενο χρονικό διάστημα από τους Συμμετεχόντες που προκαλούν τις σχετικές καθυστερήσεις.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 952/2018 απόφαση του Εφετείου Αθηνών. Το Εφετείο δικαιώνει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεχόμενο ότι δεν λειτουργεί ούτε ως πωλητής-αγοραστής ενέργειας, ούτε ως πάροχος υπηρεσιών ούτε ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος αλλά μόνο ως ενδιάμεσος, εισπράττοντας και αποδίδοντας τα σχετικά ποσά από τους προμηθευτές και αποδίδοντας τα στους παραγωγούς και την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Συνεπώς για τις υπερημερίες της αγοράς δεν ευθύνεται με κανένα τρόπο με την παρουσία της.

Στις Λοιπές Προβλέψεις περιλαμβάνεται πρόσθετη πρόβλεψη από εκτίμηση της επιβάρυνσης για το κόστος κτηματογράφησης δικαιωμάτων δουλειών, οικοπέδων και εδαφοτεμαχίων το οποίο σύμφωνα με τις τεχνικές υπηρεσίες, υπολογίζεται συνολικά να φθάσει τα Ευρώ 7 εκ. περίπου σύμφωνα με σχετική πρόβλεψη που διενεργήθηκε το 2016. Για το έτος 2017 η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε με ποσό Ευρώ 120 περίπου το οποίο καταβλήθηκε για τέλη κτηματογράφησης.

**Πρόγραμμα Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων.**

Η Εταιρεία σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 66/20.12.2017 Απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου προχώρησε στην έγκριση Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων από την επιχείρηση με την παροχή οικονομικού κινήτρου και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 3,5 εκ.. Δικαίωμα συμμετοχής έχουν μόνο όσοι εργαζόμενοι με σύμβαση εργασίας αορίστου χρόνου έχουν συμπληρώσει πλήρες συνταξιοδοτικό δικαίωμα, βάσει ετών ασφάλισης ή/και ηλικίας όπως προβλέπει η ασφαλιστική νομοθεσία, την 31.12.2017. Το πρόγραμμα είναι απολύτως εθελοντικό. Στην συνέχεια με την υπ' αριθμ. 8/01.03.2018 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, αποφασίστηκε η επαύξηση του προϋπολογισμού κατά Ευρώ 1,26 εκ., ανεβάζοντας το συνολικό προϋπολογισμό του Προγράμματος Οικιοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων σε Ευρώ 4,76 εκ., προκειμένου να ικανοποιηθούν τα αιτήματα αποχώρησης των 136 εργαζομένων από την Εταιρεία την 31.3.2018.

Η Εταιρεία διενέργησε πρόβλεψη ποσού Ευρώ 4,76 εκ., σε βάρος της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

**24. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

	<b>Συμμετοχές καταναλωτών</b>	<b>Επιχορηγήσεις</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2015</b>	<b>13.862</b>	<b>121.062</b>	<b>134.924</b>
Προσθήκες	-	80.611	80.611
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(602)	(5.554)	(6.156)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2016</b>	<b>13.260</b>	<b>196.119</b>	<b>209.379</b>
Προσθήκες	-	14.534	14.534
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(602)	(5.306)	(5.908)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017</b>	<b>12.658</b>	<b>205.347</b>	<b>218.006</b>

Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών (Ευρώ 12.921) αφορά την επιχορήγηση του έργου διασύνδεσης Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς.

**25. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Υποχρεώσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	1.133.487	643.597
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	15.877	29.921
Προκαταβολές πελατών	11.249	9.332
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	2.487	2.475
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.671	2.838
Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΥΚΩ (σημείωση 17)	476.000	-
Λοιποί πιστωτές	4.401	7.971
<b>Σύνολο</b>	<b>1.646.172</b>	<b>696.134</b>

Οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

Το ποσό των Ευρώ 476 εκ., κατατέθηκε στην Εταιρεία το Δεκέμβριο του 2017 από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους, κατ' εφαρμογή απόφασης ανάληψης υποχρέωσης στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ 4487/19.12.2017) στον ειδικό Διαχειριστικό Λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Νόμου 4508 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018. Το

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ανωτέρω ποσό των Ευρώ 476 εκ. αποδόθηκε στο νέο Διαχειριστή του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, στις 5 Ιανουαρίου 2018.

Η αύξηση των Υποχρεώσεων από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» κατά Ευρώ 489 εκ. περίπου και των Απαιτήσεων από συναλλαγές « Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας » κατά Ευρώ 469 εκ. περίπου, (σημείωση 15), οφείλεται κατά το μεγαλύτερο μέρος της στην τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ από 30/9/2016 για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας βάση της υπ' αριθμ. 134/2016 απόφασης της ΡΑΕ. Στα πλαίσια του Νόμου 4508/2017 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018.

**26. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	2.289	1.063
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	9.395	59.164
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	6.465	6.594
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	-	467
<b>Σύνολο</b>	<b>18.149</b>	<b>67.288</b>

**27. ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	52.705	67.249
Έσοδα επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	45.036	37.184
Έσοδα επομένων χρήσεων από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας Λ-Β	870	843
Μεταβατικό τέλος Ασφάλειας εφοδιασμού/Διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19)	11.840	5.859
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων	1.145	1.251
<b>Σύνολο</b>	<b>111.596</b>	<b>112.386</b>

Η κίνηση των αποθεματικών έχει ως εξής :

	<b>Υπόλοιπο 01.01.2017</b>	<b>Χρεώσεις Χρήσης</b>	<b>Πιστώσεις Χρήσης</b>	<b>Υπόλοιπο 31.12.2017</b>
Έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	67.249	(46.002)	31.458	52.705
Έσοδα επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	37.184	-	7.852	45.036
Έσοδα επομένων χρήσεων από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας Λ-Β	843	-	27	870
Μεταβατικό τέλος Ασφάλειας εφοδιασμού/Διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19)	5.859	(34.517)	40.498	11.840
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων (ΡΟC)	1.251	(106)	-	1.145
<b>Σύνολο</b>	<b>112.386</b>	<b>(80.625)</b>	<b>79.835</b>	<b>111.596</b>

Τα Έσοδα Επομένων Χρήσεων Δικαιωμάτων Διασυνδέσεων, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ. Κατά τη χρήση 2017, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 46,0 εκ. (2016: 59,6 εκ.) με βάση την υπ' αριθμ. 394/2016 απόφαση της ΡΑΕ για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τα Έσοδα Επομένων Χρήσεων από Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν έσοδα της Εταιρείας αλλά διαπίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης. Η Εταιρεία με αντίστοιχες αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου (αρ.72/18.11.2015, αρ.22/23.05.2013 & 60/14.12.2016), έχει κάνει χρήση ποσού συνολικά Ευρώ 26,9 εκ. προκειμένου να διατεθούν για την κάλυψη



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων των συμμετεχόντων λόγω αποχώρησης τους από την αγορά σε αναμονή των αποφάσεων δικαστηρίων, το οποίο περιλαμβάνεται στο υπόλοιπο των «Εσόδων επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης» την 31.12.2017.

Σύμφωνα με το Νόμο 4508 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίζεται ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018. Στα υπό μεταφορά ανοικτά υπόλοιπα που αφορούν το Λογαριασμό ΥΚΩ προς την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, περιλαμβάνονται επισφαλείς απαιτήσεις και υποχρεώσεις από αφερέγγυους παρόχους, συνολικά ποσού Ευρώ 18 εκ., οι οποίες έχουν καλυφθεί από το αποθεματικό Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης. Η Εταιρεία, ενέκρινε με την υπ. αριθ. Νο 7/1.03.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ισόποσο μέρος του εν λόγω αποθεματικού να μεταβιβαστεί προς την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ανωτέρω νόμου.

Τα Έσοδα Επομένων Χρήσεων από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Σύμφωνα με το Ν.4203/13 με εφαρμογή από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016, τηρείται ειδικός λογαριασμός αποθεματικού για την χρέωση Μεταβατικού τέλους ασφάλειας εφοδιασμού και την απόδοση σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου. Σύμφωνα με το νόμο η οποιαδήποτε διαφορά αποδίδεται στους δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου (βιομηχανίες) μετά από την οριστική εκκαθάριση. Από το ποσό των Ευρώ 40 εκ. που χρεώθηκε το 2017, το ποσό των Ευρώ 35 εκ. έχει ήδη αποδοθεί ενώ το υπόλοιπο αναμένεται να αποδοθεί το 2018.

Τα Λοιπά Έσοδα Επομένων Χρήσεων, αφορούν σε έσοδα επόμενων χρήσεων εργολαβιών από συμβολαιοποιημένα έργα κυρίως με τη Μητρική ΔΕΗ.

**Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2018**

Με την υπ' αριθμόν 404/2016 Απόφασή της η ΡΑΕ ενέκρινε το Απαιτούμενο Έσοδο και Επιτρεπόμενο έσοδο για το 2017 στα Ευρώ 203 εκ., και Ευρώ 261 εκ, αντίστοιχα 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 εκ. για το 2015, Ευρώ 250,2 εκ. για το 2016 και Ευρώ 261εκ. για το 2017.

Με την Απόφαση 456/2016 (ΦΕΚ 3857, 30/11/2016) ενέκρινε τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ σε ισχύ από 01.01.2017.

Επιπλέον με την υπ' αριθμόν 253/2015 (ΦΕΚ Β' 1965/2015) Απόφασή της η ΡΑΕ τροποποίησε διατάξεις του ΚΔΣΜΗΕ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου ώστε να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου τα κόστη δημοπρασιών δικαιωμάτων διασυνδέσεων (στον όρο Π3).

Εκκρεμεί η Απόφαση ΡΑΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο για κάθε έτος της τετραετούς ρυθμιστικής περιόδου 2018-2021, για το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2018 καθώς και για τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος για το 2018. Οι Αποφάσεις αναμένονται στις αρχές του 2018.

**Χρήση εισοδήματος συμμόρφωσης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2018**

Με την υπ' αριθμόν 1023/2017 (Χρήση εισοδήματος συμμόρφωσης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2018 (ΦΕΚ Β' 4496/20.12.2017) απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 35.624, 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 η Εταιρεία για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2018.

**28. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ**

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάση του ΔΠΧΑ 11 για κατασκευή έργων τρίτων συνολικής αξίας Ευρώ 4.554 (βλ. Σημείωση 4). Το εργολαβικό κόστος των έργων αυτών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 ανέρχεται σε Ευρώ 4.299 (βλέπε σημ. 11).

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

**29.1. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ**

**29.1.1. Κυριότητα της περιουσίας**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιοσδήποτε καθολική διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Αωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Παρά το γεγονός ότι τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα έχουν αποκτηθεί νόμιμα και οι σχετικές πράξεις έχουν μεταγραφεί ατελώς στα κατά τόπους αρμόδια Υποθηκοφυλακεία, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή τους στα κατά τόπους γραφεία κτηματογράφησης και κτηματολογικά γραφεία. Σημειώνεται ότι κατά το άρθρο 98 του Ν. 4001/2011, η μεταβίβαση των εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Αωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Το συνολικό κόστος για την ολοκλήρωση της καταχώρησης του συνόλου των δικαιωμάτων στα κτηματολογικά γραφεία της Ελλάδος δε δύναται να εκτιμηθεί αξιόπιστα τόσο από τη Διοίκηση όσο και από τη Νομική Υπηρεσία στο στάδιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας. Ωστόσο σύμφωνα με σχετική μελέτη που διενεργήθηκε από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας, το κόστος από την εγγραφή των δικαιωμάτων επί ακινήτων τρίτων (δουλείες) υπολογίζεται να φθάσει έως και Ευρώ 6,8 εκ. περίπου, για το οποίο δημιουργήθηκε ισόποση πρόβλεψη που περιλαμβάνεται στο κονδύλι Λοιπές προβλέψεις.

**29.1.2. Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις**

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. Αναθεώρηση Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την ένταξη νέων Έργων Μεταφοράς στο ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση Περιβαλλοντικών Μελετών για νέα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, την έκδοση ΑΕΠΟ και την ένταξή τους στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι παραπάνω Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στο ΥΠΕΝ.
3. Εκπόνηση Μελετών Ζωνών Πρόσβασης και Μελετών Φυτοτεχνικής Αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στα πλαίσια της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και ελέγχου όλων των παραμέτρων που αφορούν περιβαλλοντικά κριτήρια, τα οποία αφορούν το ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, 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 οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της Εταιρείας.

**29.2. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ**

**Διασύνδεση των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς**

Πρόκειται για έργο που συγχρηματοδοτήθηκε από το ΕΣΠΑ 2007- 2013 και η συγχρηματοδότησή του συνεχίζεται από το ΕΣΠΑ 2014-2020.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι συμβάσεις για την Α΄ Φάση του έργου είχαν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με κόστος Ευρώ 231 εκ. περίπου, ενώ με τα εκδοθέντα συμπληρώματα το νέο συμβατικό κόστος διαμορφώνεται σε Ευρώ 247,7 εκ. περίπου.

Η Α΄ Φάση του έργου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Φεβρουάριο του 2018, με εξαίρεση τον Υ/Σ Μυκόνου, που αναμένεται να ηλεκτρισθεί στο τέλος Μαρτίου.

Επίσης, είναι σε εξέλιξη η τεχνική αξιολόγηση των προσφορών που υποβλήθηκαν στα πλαίσια των διακηρύξεων για τη Β΄ Φάση του έργου.

**Αντικατάσταση υποβρυχίων καλωδίων ελαίου στις διασυνδέσεις Άνδρος – Λιβάδι (Ν. Εύβοια) και Άνδρος – Τήνος.**

Πρόκειται για έργο που έχει προταθεί για συγχρηματοδότηση από το ΕΣΠΑ 2014-2020. Η διακήρυξη του έργου δημοσιεύτηκε στις 19/6/2017 και οι προσφορές ορίσθηκε όπως παραληφθούν στις 04/01/2018 μετά από παρατάσεις που δόθηκαν λόγω αιτημάτων από τους εν δυνάμει προσφέροντες. Η Τυπική Αξιολόγηση των προσφορών έγινε στις 19/01/2018. Η αποσφράγιση των φακέλων Β΄ έγινε στις 25/01/2018. Η τεχνική αξιολόγηση των προσφορών είναι σε εξέλιξη.

**Διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς**

Έχουν ξεκινήσει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της Φάσης Ι (Ε.Ρ) έως τα μέσα του 2020 και της Φάσης ΙΙ (Σ.Ρ) περί τα τέλη του 2023.

Η διαδρομή και η οριστικοποίηση των απαιτούμενων έργων για τη Φάση Ι της Διασύνδεσης (Ε.Ρ) έχουν ολοκληρωθεί. Η διασύνδεση αυτή θα συνδέσει τον Υ/Σ Μολάων με τον Υ/Σ Χανίων μέσω εναέριας, υπόγειας και υποβρυχίας Γ.Μ., ονομαστικής τάσεως 150kV και ονομαστικής ισχύος 2x200 MVA. Η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων υποβλήθηκε στη Δι.Π.Α / Υ.ΠΕΠ.ΕΝ στις 31/10/2016, εκδόθηκε η σχετική ΑΕΠΟ από 29/9/2017 και έχει ήδη ολοκληρωθεί η έρευνα βυθού.

Για τη Φάση ΙΙ (Σ.Ρ), έχει εκπονηθεί προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Επίσης, έχει επιλεγθεί ο ανάδοχος για την εκπόνηση της ΜΠΕ και έχει υπογραφεί η σύμβαση από τον Μάιο του 2016. Παράλληλα, έχουν οριστικοποιηθεί οι θέσεις προσαιγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη, καθώς και η θέση της λιμνοθάλασσας για την εγκατάσταση των ηλεκτροδίων και είναι σε εξέλιξη η διαβούλευση με τις τοπικές αρχές της Κρήτης. Τέλος, αναμένεται να επαναπροκηρυχθεί ο διαγωνισμός για την ανάδειξη αναδόχου για την έρευνα βυθού και για τη Φάση ΙΙ (Σ.Ρ).

Έχει επίσης ξεκινήσει η προκαταρκτική διαδικασία για την ένταξη της Φάσης Ι στο ΕΣΠΑ 2014-2020.

**ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV.**

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από την ΔΝΕΜ/ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013.

Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α., Μεγαλόπολη V.

Επίσης εκδόθηκε στις 29/3/2016 τροποποίηση της ΑΕΠΟ του ΚΥΤ Μεγαλόπολης, που αφορά την επέκταση του ΚΥΤ για την εγκατάσταση των πηνίων αντιστάθμισης της εναέριας Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης – Σύστημα (ΚΥΤ Αχελώου – ΚΥΤ Διστόμου). Επίσης στις 15/3/2017 έγινε το δικαστήριο για την απόφαση αποζημίωσης των δικαιούχων. Η απόφαση του δικαστηρίου εκδόθηκε στις 10/11/2017, επειδή όμως δεν εντοπίστηκαν όλοι οι δικαιούχοι, ο ΑΔΜΗΕ προχωρεί σε μια επιπλέον εκδίκηση για τους μη εντοπισμένους ιδιοκτήτες. Το γεγονός αυτό δεν εμποδίζει την έκδοση του ΦΕΚ συντέλεσης της απαλλοτρίωσης το οποίο είναι το ΑΑΠ 305/ 29-12-2017.

Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή Πάτρας και από εκεί μέσω υπογείων / υποβρυχίων καλωδίων και εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, η συντέλεση της απαλλοτρίωσης τόσο για το υπόγειο καλώδιο εντός του χώρου του Πανεπιστημίου Πατρών όσο και για το εναέριο τμήμα του Ν. Αχαΐας έγινε με το ΦΕΚ ΑΑΠ 305/ 29-12-2017. Δεν έχει ολοκληρωθεί η συντέλεση του εναέριου τμήματος στο Ν. Αρκαδίας. Συνεχίζονται δε, οι σχετικές εργασίες κατασκευής του εναέριου τμήματος της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης – ΚΥΤ Πατρών για την συντόμευση της υλοποίησης του έργου με ίδια συνεργεία και για το τμήμα εντός του νομού Αχαΐας μέσω ανάδειξης Ανάδοχου (Διαγωνισμός σε εξέλιξη).

Λόγω των συνεχιζόμενων προβλημάτων με τον τερματικό σταθμό μετάβασης εντός του Πανεπιστημιακού χώρου και της μη εξεύρεσης συμβιβαστικής λύσης παρά τις συνεχείς προσπάθειες της ΔΝΕΜ και τις υποσχέσεις τριών (3) διαφορετικών πρυτάνεων και παρά τα αντισταθμιστικά οφέλη που δόθηκαν από πλευράς ΑΔΜΗΕ (αλλαγή

## **ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

όδευσης της Γ.Μ. 150kV Κόρινθος- Πάτρα έτσι ώστε να αποφευχθεί η διέλευση του καλωδιακού τμήματος της εν λόγω Γ.Μ. εντός του Πανεπιστημιακού χώρου, αλλαγή των λαμπτήρων εξωτερικού φωτισμού του Πανεπιστημιακού χώρου με λαμπτήρες Νατρίου υψηλής πίεσης, αλλαγή όλων των εσωτερικών λαμπτήρων των κτιρίων του Πανεπιστημίου, με λαμπτήρες LED και τέλος διόρθωση του συνφ σε πέντε (5)Υ/Σ ΜΤ του Πανεπιστημίου) κυρίως λόγω αναποφασιστικότητας της Διοίκησης του ΠΠ και των τεχνικών δυσκολιών στην μεταβίβαση του χώρου εγκατάστασης του τερματικού σταθμού μετάβασης, η ΔΝΕΜ προχώρησε σε μετακίνηση του τερματικού σταθμού μετάβασης μία θέση προς την πλευρά του Παναχαϊκού όρους (Καστρίτσι) αλλά εντός της ζώνης δουλειάς της ήδη αδειοδοτημένης περιβαλλοντικώς εναέριας Γ.Μ.400kV. Παράλληλα υπέβαλε στην ΔΙ.Π.Α./ΥΠΕΝ λόγω της μετακίνησης μελέτη τροποποίησης της ΑΕΠΟ της “Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Πατρών – ΚΥΤ Μεγαλόπολης” και της “ Γ.Μ. 400kV Σύστημα (Αθήνα-Αχελώος)- Σ/Ζ Αντιρρίου – ΚΥΤ Πατρών & ΚΥΤ Πατρών” στις 09/12/2016 και 13/12/2016, αντίστοιχα.

Η έγκριση των μελετών τροποποίησης των δύο (2) ΑΕΠΟ πραγματοποιήθηκε στις 7/7/2017, ενώ στις 19/1/2018 εκδόθηκε από το δασαρχείο Πατρών η Πράξη Πληροφοριακού Χαρακτήρα για τον τερματικό σταθμό μετάβασης Καστρίτσιου. Εκκρεμούν τρεις εγκρίσεις από τις τοπικές Διευθύνσεις Δασών, μετά τη χορήγηση των οποίων θα ακολουθήσει η σύνταξη του πρωτοκόλλου εγκατάστασης, προκειμένου να προχωρήσει η έκδοση της άδειας δόμησης.

Το συνολικό έργο με βάση τα τελευταία δεδομένα αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του α΄ εξαμήνου του 2019.

### **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 Βορειοανατολικού Συστήματος.

Το έργο είναι ήδη σε λειτουργία. Απομένει η σύνδεση ενός νέου κυκλώματος 150 kV για τη σύνδεση του ΚΥΤ με το υπό αναβάθμιση τμήμα της γραμμής Ν. Σάντα – Πατριάρχης.

Το έργο συγχρηματοδοτήθηκε από το ΕΣΠΑ 2007-2013.

### **Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) περιόδου 2018-2027**

Από τις 17 Φεβρουαρίου έως τις 16 Μαρτίου 2017 η ΑΔΜΗΕ, κατόπιν της υπ’ αριθμόν 9/16.02.2017 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2018 – 2027. Στη συνέχεια και αφού ελήφθησαν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, η ΑΔΜΗΕ συνένταξε το Σχέδιο ΔΠΑ 2018 – 2027 και κατόπιν της υπ’ αριθμόν 22/05.04.2017 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου, το υπέβαλε στη ΡΑΕ για έγκριση στις 13 Απριλίου 2017. Το Σχέδιο ΔΠΑ τέθηκε εκ νέου σε δημόσια διαβούλευση υπό την αιγίδα της ΡΑΕ από τις 8 Μαΐου έως τις 9 Ιουνίου 2017. Στις 26 Ιουνίου 2017 η ΡΑΕ δημοσίευσε στην ιστοσελίδα της τα αποτελέσματα αυτής της δημόσιας διαβούλευσης και με την με αρ. πρωτ. Ο-68786/9.8.2017 επιστολή της κάλεσε την ΑΔΜΗΕ να υποβάλει αναθεωρημένο ΔΠΑ 2018-2027. Η ΑΔΜΗΕ υπέβαλε το Τελικό Σχέδιο ΔΠΑ 2018-2027 στη ΡΑΕ για έγκριση στις 8 Ιανουαρίου 2018.

Παράλληλα, από τις 28 Δεκεμβρίου 2017 έως τις 29 Ιανουαρίου 2018 και κατόπιν της υπ’ αριθμόν 68/20.12.2017 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου, η ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2019 – 2028. Ήδη η ΑΔΜΗΕ ετοιμάζει το Σχέδιο ΔΠΑ 2019 – 2028 που θα υποβάλει στη ΡΑΕ για έγκριση έως το τέλος Μαρτίου 2018.

### **29.3. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα πλαίσια της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιαμέσος για την είσπραξη των σχετικών χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας. Ωστόσο ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΕ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεών του από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητες ως διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

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

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) πιστώνεται επιπλέον με το ποσό που προκύπτει από την διαφορά σε ωριαία βάση μεταξύ (α) της αξίας που προκύπτει από το γινόμενο της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και (β) των εσόδων του ΕΛΑΠΕ από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις. Το παραπάνω ποσό λαμβάνεται υπόψη μόνο στην περίπτωση που είναι θετικό.

Η ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στους υπόχρεους Συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013, συνολικού ύψους περίπου Ευρώ 55 εκ., σε εφαρμογή της υπ' αριθμ. 366/2013 Απόφαση της ΡΑΕ και του Ν. 4152/2013. Τα εν λόγω ποσά αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 Ν. 4001/2011 και μετά την είσπραξη τους αποδίδονται στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε.. Ορισμένοι εκ των Συμμετεχόντων αμφισβήτησαν τη νομιμότητα των ανωτέρω χρεώσεων και δεν προέβησαν στην εξόφλησή τους, προσφεύγοντας μάλιστα ενίοτε και στα αρμόδια Δικαστήρια. Συγκεκριμένα, έχει ασκηθεί αρνητική αναγνωριστική αγωγή της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία η ΔΕΗ Α.Ε. ζήτησε να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ποσό που της αναλογεί, ύψους περίπου Ευρώ 54,4 εκ. Επί της αγωγής αυτής, έχει εκδοθεί απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία έκανε την αγωγή δεκτή. Κατά της απόφασης έχει ασκηθεί έφεση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Επιπλέον, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στο πλαίσιο των αγωγών που ασκεί για την έντοκη διεκδίκηση των καθυστερούμενων οφειλών που αντιστοιχούν στους Λογαριασμούς που διαχειρίζεται, διεκδικεί από τους Συμμετέχοντες και τα ποσά που τους αναλογούν και αρνήθηκαν να καταβάλουν λόγω της αμφισβήτησης της νομιμότητας της εν λόγω χρέωσης. Ήδη, σε μία εξ αυτών έχει εκδοθεί αρνητική απόφαση που απορρίπτει το σχετικό κονδύλι, ύψους περίπου Ευρώ 481 χιλ., ως μη νόμιμο. Κατά της απόφασης αυτής, έχει ασκηθεί έφεση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η οποία και απορρίφθηκε. Τέλος, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. έχει ασκήσει κατά της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αγωγή με την οποία διεκδικεί τα ποσά που δεν εισπράχθηκαν από τους προαναφερθέντες Συμμετέχοντες και συνεπώς, δεν αποδόθηκαν στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε.. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πρόβλεψε τη μη είσπραξη των επίδικων ποσών από τους υπόχρεους, με βάση και τις ως άνω δικαστικές αποφάσεις. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Παρά το γεγονός ότι, λαμβάνοντας υπόψη και τις μέχρι σήμερα εκδοθείσες αποφάσεις, η είσπραξη των ως άνω ποσών από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν πιθανολογείται, η Νομική Υπηρεσία, καθώς και η Διοίκηση της Εταιρείας, εκτιμούν ότι η Εταιρεία ως Διαχειριστής και συνεπώς, ενδιάμεσος στις εν λόγω συναλλαγές, δεν θα έχει καμία επιβάρυνση ανεξάρτητα από την εξέλιξη των ως άνω υποθέσεων, δεδομένου ότι η νομιμότητα της αναδρομικής χρέωσης πιθανολογείται ότι θα κριθεί ομοιόμορφα και για τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε..

**29.3.2. Απαιτήσεις Τελών ΕΤΜΕΑΡ από αυτοπαραγωγούς ενέργειας**

Ως προς τις χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ οι αυτοπαραγωγοί, οι οποίοι στο σύνολό τους είναι αυτοπαραγωγοί από μονάδες ΣΗΘ και ΣΗΘΥΑ, ισχυρίζονται ότι δεν είναι υπόχρεοι καταβολής. Υποστηρίζουν ότι οι διοικητικές πράξεις με τις οποίες επιβάλλονται οι εν λόγω χρεώσεις είναι αντισυνταγματικές και αντίθετες με το Ευρωπαϊκό δίκαιο, διότι επιβαρύνουν με το εν λόγω τέλος παραγωγούς «καθαρής ενέργειας», η οποία εξομοιώνεται με ΑΠΕ, και επίσης διότι σε κάθε περίπτωση, όσον αφορά τους αυτοπαραγωγούς, η εν λόγω επιβάρυνση συνιστά φόρο, του οποίου οι συντελεστές θα έπρεπε να καθορίζονται με τυπικό νόμο και όχι με διοικητικές πράξεις. Επ' αυτού, η υπ' αρ. 3366/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας επέλυσε το ζήτημα της συνταγματικότητας, κρίνοντας ότι το ΕΤΜΕΑΡ δεν συνιστά φόρο, αλλά μέρος του τιμήματος για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, στο μείγμα της οποίας συμπεριλαμβάνεται και ηλεκτρική ενέργεια παραγόμενη από ΑΠΕ. Ωστόσο, με την υπ' αρ. 3367/2015 απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας κρίθηκε ότι, παρόλο που η επιβολή ΕΤΜΕΑΡ σε αυτοπαραγωγούς είναι νόμιμη, δεν πρέπει να επιβάλλεται το Τέλος αυτό σε αυτοπαραγωγούς από ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Ωστόσο, οι αγωγές για τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ δικάζονται από διαφορετική δικαιοδοσία και – τυπικά – η πολιτική δικαιοσύνη δεν δεσμεύεται από το δεδικασμένο της διοικητικής δικαιοσύνης.

Οι ανωτέρω χρεώσεις περιλαμβάνονται στις ετήσιες εκκαθαρίσεις διαχειριστή, από τις οποίες δεν προκύπτει οικονομικό όφελος για την Εταιρεία. Το ύψος των ανοικτών απαιτήσεων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017 των λογαριασμών ΕΤΜΕΑΡ ανέρχεται σε Ευρώ 11,6 εκ. (2016: Ευρώ 11,6 εκ). περίπου, τα οποία δεν έχουν καταβληθεί από τους αυτοπαραγωγούς. Αντίστοιχα η Εταιρεία είτε δέχεται ισόποση τιμολόγηση είτε σχηματίζει υποχρέωση για απόδοση των σχετικών κονδυλίων στους δικαιούχους σε ενδεχόμενη είσπραξη των απαιτήσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

Η διαχείριση κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας. Η Εταιρεία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές της δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας έχουν ως εξής :

<b>Ενεργητικό</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Σε αναπόσβεστο κόστος		
Λοιπά στοιχεία Ενεργητικού	26.226	33.449
Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις	1.312.425	901.414
Χρηματικά Διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	<u>771.849</u>	<u>294.085</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.110.540</b>	<b>1.228.948</b>
<b>Παθητικό</b>		
Σε αναπόσβεστο κόστος		
Δανεισμός	530.266	498.127
Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις	<u>1.646.172</u>	<u>696.134</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.176.438</b>	<b>1.194.261</b>

**Πιστωτικός Κίνδυνος**

Για τις Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο οποίος ωστόσο περιορίζεται κυρίως από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Η Εταιρεία έχει προβεί στην ανάληψη της διαχείρισης συστήματος Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ Α.Ε. όπου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αμβλυθεί, δεδομένου ότι για τις δραστηριότητες αυτές η Εταιρεία λειτουργεί ως διαμεσολαβητής (είσπραξη από συμμετέχοντες προκειμένου να πραγματοποιηθούν πληρωμές σε συμμετέχοντες). Ως εκ τούτου, προκειμένου η Εταιρεία να μειώσει τον πιστωτικό κίνδυνο εφαρμόζει πολιτικές πληρωμών οφειλών μετά από είσπραξη των αντίστοιχων απαιτήσεων. Τέλος, η Εταιρεία εφαρμόζει στο ακέραιο τις προβλέψεις της ενεργειακής νομοθεσίας για παροχή εγγυήσεων από τους συμμετέχοντες.

Η Εταιρεία έχει καλύψει πλήρως όλες τις απαιτήσεις που βρίσκονται σε δικαστική διεκδίκηση (βλέπε σημ. 15) και προσθέτως δεν υπάρχουν απαιτήσεις σε καθυστέρηση ή επισφαλείς που δεν έχουν γίνει πρόβλεψη. Τα ποσά που προέρχονται από την δραστηριότητα διαμεσολάβησης δύναται να παραμένουν σε καθυστέρηση, τα οποία ωστόσο καλύπτονται από αντίστοιχες υποχρεώσεις και κατά συνέπεια δεν θεωρείται σημαντική η παράθεση σημείωσης της ενθλίκωσης των απαιτήσεων.

**Εύλογη Αξία**

Δεν υπάρχουν χρηματοοικονομικά μέσα σε εύλογη αξία. Όλα τα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας εμφανίζονται στο αναπόσβεστο κόστος και αφορούν κυρίως τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, τα οποία όλα προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα με κυμαινόμενο επιτόκιο.

**Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων, πιστώσεων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2017**

	<b>Εντός ενός έτους</b>	<b>Από ένα έως πέντε έτη</b>	<b>Μετά από πέντε έτη</b>	<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.646.172			1.646.172
Δάνεια	<u>10.000</u>	<u>342.636</u>	<u>180.833</u>	<u>533.469</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>1.656.172</u></b>	<b><u>342.636</u></b>	<b><u>180.833</u></b>	<b><u>2.179.641</u></b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2016**

	<u>Εντός ενός έτους</u>	<u>Από ένα έως πέντε έτη</u>	<u>Μετά από πέντε έτη</u>	<u>Σύνολο υποχρεώσεων</u>
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	696.134			696.134
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>306.112</u>	<u>20.167</u>	<u>124.833</u>	<u>451.112</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>1.049.261</u></b>	<b><u>20.167</u></b>	<b><u>124.833</u></b>	<b><u>1.194.261</u></b>

**Κίνδυνος επιτοκίου**

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια. Η Εταιρεία επί του παρόντος δεν έχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2017, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα και την καθαρή θέση της Εταιρείας στην περίπτωση θετικών τιμών Euribor. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια των μεταβολών των επιτοκίων.

Δεδομένου ωστόσο, ότι στις δανειακές τις συμβάσεις κυμαινομένου επιτοκίου (Euribor πλέον περιθωρίου) η Εταιρεία εφαρμόζει ρήτρα μηδενικού επιτοκίου στην περίπτωση αρνητικών τιμών Euribor, για όσο καιρό αυτές παραμένουν αρνητικές, ενδεχόμενη μεταβολή τους δεν θα έχει περαιτέρω επίδραση στον δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε θετικές τιμές Euribor, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου:

	<u>Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)</u>	<u>Επίδραση στα κέρδη προ φόρων</u>
<b>2017</b>		
Euro	+15	(500)
Euro	-15	500
<b>2016</b>		
Euro	+15	(938)
Euro	-15	938

**Κίνδυνος μεταβολής συναλλαγματικών ισοτιμιών**

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για την Εταιρεία και συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

**Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους**

Η Εταιρεία στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με τον Όμιλο που ανήκει καθώς και σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	520.361	145.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	9.905	306.112
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	47.015
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(295.849)	(294.085)
Καθαρό χρέος	<u>234.417</u>	<u>204.042</u>
Ίδια κεφάλαια	<u>967.214</u>	<u>898.070</u>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	24%	23%

Για τον υπολογισμό του δείκτη καθαρού χρέους, εξαιρέθηκε από τα διαθέσιμα ποσό Ευρώ 476 εκ. το οποίο κατατέθηκε στην Εταιρεία από το Γενικό Λογιστήριο του κράτους, κατ' εφαρμογή απόφασης ανάληψης

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

υποχρέωσης στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ 4487/19.12.2017) το οποίο στη συνέχεια, πέντε ημέρες μετά, αποδόθηκε στο νέο Διαχειριστή του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).

**Κανονιστικός κίνδυνος:** Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά την εκ μέρους του διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα, την κερδοφορία της Εταιρείας.

**Ρυθμιστικός κίνδυνος:** Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ, ΕΚΤ και ΕΕ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

**Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας:** Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά του έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

### **31. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ**

Η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία Joint Allocation Office S.A. και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31 Δεκεμβρίου 2017 (2016: Ευρώ 65). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης αυτής, η Εταιρεία έχει απομειώσει πλήρως την επένδυση αυτή.

Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην εταιρεία COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O. και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 31 Δεκεμβρίου 2017 (2016: Ευρώ 40). Η συμμετοχή αυτή λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζεται στο κονδύλι του ισολογισμού: Λοιπές απαιτήσεις.

Η Εταιρεία δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις δύο ανωτέρω συμμετοχές της.

### **32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Σύμφωνα με το Νόμο 4508 άρθρο 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίζεται ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ με ισχύ την 1/1/2018. Η Εταιρεία, ενέκρινε με την υπ. αριθ. No 7/1.03.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, την υλοποίηση της διαδικασίας Υποκατάστασης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ανωτέρω νόμου, μεταβιβάζοντας τα υπόλοιπα του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2017 όπως περιλαμβάνονται στην κατωτέρω Λογιστική Κατάσταση:



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2017**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 1ης Ιανουαρίου 2018**

(Σε Ευρώ)

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>	<b>1/1/2018</b>
Εμπορικές απαιτήσεις	522.561.200
Χρηματικά διαθέσιμα	494.623.166
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>	<b>1.017.184.366</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	523.170.313
Ειδική πίστωση ελλείμματος ΥΚΩ	476.000.000
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	1.893
Λοιπά αποθεματικά ΧΜΣ	18.012.160
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>1.017.184.366</b>

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα πλέον αυτών που ήδη γνωστοποιούνται στις ανωτέρω σημειώσεις τα οποία απαιτούν γνωστοποίηση ή προσαρμογή των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**33. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕ και σχετική Ευρωπαϊκή οδηγία, οι Εταιρείες Ενέργειας πρέπει να δημοσιεύουν μαζί με τις Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις, λογιστικά διαχωριζόμενες Οικονομικές Καταστάσεις σε ότι αφορά τη δραστηριότητα του συστήματος, λειτουργίας αγοράς και λοιπές δραστηριότητες. Η Εταιρεία προτίθεται να καταρτίσει τις ανωτέρω καταστάσεις και να τις δημοσιεύσει ξεχωριστά απ τις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

**34. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ**

Κατά την τρέχουσα χρήση δεν έγιναν ανακατατάξεις στα συγκριτικά στοιχεία της προηγούμενης χρήσης.

**35. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ**

Η Εταιρεία δεν αναγνωρίζει ενδεχόμενα στοιχεία Ενεργητικού.