



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές Καταστάσεις
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2018**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	21
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	24
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	30
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	30
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	30
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	38
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	38
3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	39
3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	40
3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	46
3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	49
4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ	54
5. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	55
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	55
7. ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ	56
8. ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	56
9. ΥΛΙΚΑ	57
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	57
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	57
12. ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	57
13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	57
14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	58
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	58
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	58
17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	58
18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	60
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	62
20. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	62
21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	63
22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	64
23. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	65
24. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	65
25. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	67
26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	67
27. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	67
28. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	68
29. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	68
30. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	68
31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	69
32. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	76
33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	80
34. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	81
35. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	82
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ : ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	84
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	89

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 31/12/2018**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της έβδομης εταιρικής χρήσης, από 1.1.2018 έως 31.12.2018, της Εταιρίας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «η Εταιρία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρίας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της έβδομης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στα πλαίσια της εφαρμογής της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, η οποία μεταξύ άλλων, θέτει κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους οποίους προκύπτουν συγκεκριμένες απαιτήσεις ανεξαρτησίας της δραστηριότητας της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. στη συνεδρίαση της 12.10.2010 έλαβε την απόφαση για την έναρξη των διαδικασιών μεταβίβασης του συνόλου της εν λόγω δραστηριότητας του κλάδου σε μια 100% θυγατρική Εταιρία της ΔΕΗ. Πιο συγκεκριμένα, το ΔΣ ενέκρινε πως όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα περιέλθουν στην ήδη λειτουργούσα θυγατρική της Εταιρία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ».

Με νεότερες σχετικές αποφάσεις του ΔΣ της ΔΕΗ (ήτοι 294/21.12.2010, 200/4.10.2011 και 230/10.11.2011) συντάχθηκε από ορκωτό ελεγκτή λογιστή και εγκρίθηκε από τη ΓΣ των μετόχων της ΔΕΗ «Έκθεση διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των εισφερόμενων στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού του κλάδου της Διανομής της ΔΕΗ» με ημερομηνία 31.12.2011, προκειμένου να απορροφηθεί ο κλάδος από την κατά 100% θυγατρική της, «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» [μετονομαζόμενη κατά το νόμο σε ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ] με βάση τις διατάξεις του Ν.2166/1993 και του Ν. 4001/2011 όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του.

Η εν λόγω απόσχιση εγκρίθηκε από την Νομαρχία Αθηνών τον Απρίλιο 2012, σηματοδοτώντας ως εκ τούτου την από 01.05.2012 αυτόνομη και ανεξάρτητη επιχειρηματικά και οικονομικά λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ΑΕ.

Η εταιρία διαθέτει πανελλαδικά επτά (7) Υποκαταστήματα και 226 φορολογικές αποθήκες.

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

Πλαίσιο Λειτουργίας

Με δεδομένη πλέον την απόσχιση του κλάδου της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και την απορρόφησή του σε 100% θυγατρική Εταιρία της ΔΕΗ, διαμορφώθηκε ένα νέο περιβάλλον λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε).

Με τον Νόμο 4001/2011, διαμορφώθηκε το νομικό πλαίσιο λειτουργίας του ΔΕΔΔΗΕ και ειδικότερα ορίστηκε ότι:

- Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θα είναι ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΕΔΔΗΕ») λαμβάνοντας τη σχετική άδεια από τη ΡΑΕ. Η χορήγηση της άδειας προϋποθέτει, μεταξύ άλλων, τη λήψη των απαραίτητων μέτρων για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας του ΕΔΔΔΗΕ έναντι όλων των χρηστών του Δικτύου.
- Η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ ανήκει αποκλειστικά στη ΔΕΗ, στην οποία χορηγείται Άδεια Αποκλειστικότητας της κυριότητας του Δικτύου καλύπτοντας και μελλοντικές επεκτάσεις.
- Η ρύθμιση των θεμάτων που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ, και το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετησίου εσόδου που εισπράττει ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης, μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ, ορίζεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, που καταρτίζει ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από κοινού με τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Αρμοδιότητες Διαχειριστή

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011 βασικές αρμοδιότητες του ΔΕΔΔΗΕ είναι:

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστα, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του,
- Η διασφάλιση της με ίσους όρους πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης και τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πλέον της διαχείρισης του Δικτύου, ο ΔΕΔΔΗΕ καθίσταται διαχειριστής της παραγωγής και λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών.

Σημειώνεται ότι με το άρθρο 56 του Ν.4508/2017 τροποποιήθηκε το άρθρο 55 του Ν.4001/2011 και ο ΔΕΔΔΗΕ κατέστη από **1.1.2018** μοναδικός Διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια.

Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ παρουσιάζεται κατωτέρω :

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΥΚΩ (Σε ευρώ)

ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	484.574.066

ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΩΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2018	63.108.475
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	459.658.431

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

24.915.635

ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΠΕΡΙΟΔΩΝ 2012-2017

1.868.707

ΤΕΛΙΚΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31-12-2018

26.784.342

Σημειώνεται ότι τα στοιχεία της περιόδου 2012-2018 δεν έχουν οριστικοποιηθεί.

Επίσης αναβαθμίστηκε ο ρόλος του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, με βάση τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και των σχετικών αποφάσεων της ΡΑΕ στη συνέχεια (Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής κλπ). Μέχρι 31.12.2018 έχει εισπραχθεί ποσό 8,1εκ.€ από τα οποία το διαχειριστικό κόστος ανήλθε σε 1,6εκ.€. Σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει προωθήσει σχέδιο νομοθετικής ρύθμισης σχετικά με το λογιστικό - φορολογικό κύκλωμα διαχείρισης των εισπράξεων των ρευματοκλοπών.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν.4508/2017, ο ΔΕΔΔΗΕ ορίστηκε διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού που συστάθηκε για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος σε καταναλωτές με χαμηλά εισοδήματα, όπως αυτά προσδιορίστηκαν με κοινή Υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 474/14.02.2018), οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, για την αντιμετώπιση των ενεργειακών τους αναγκών. Το ποσό που εισέπραξε ο ΔΕΔΔΗΕ στον ειδικό λογαριασμό από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, ανέρχεται σε 22 εκ.€. και εντός του 2018 διατέθηκε για το σκοπό αυτό καθώς και για την ενίσχυση των καταναλωτών πυρόπληκτων περιοχών ποσό 15,4 εκ. €.

Δραστηριότητες Διαχειριστή

Ο ΔΕΔΔΗΕ εκτελεί τις παρακάτω βασικές εργασίες:

- Ανάπτυξη Δικτύου (είτε με ίδια μέσα είτε μέσω εργολαβιών).
- Ενίσχυση, βελτίωση και εκσυγχρονισμός Δικτύου
- Κατασκευή Κέντρων Διανομής και Γραμμών 150kV
- Εκμετάλλευση Δικτύου
- Λειτουργία Δικτύου
- Επιθεώρηση και συντήρηση Δικτύου
- Αποκατάσταση βλαβών
- Καταμέτρηση καταναλώσεων
- Υπηρεσίες προς Χρήστες
- Νέες συνδέσεις Καταναλωτών και Παραγωγών ΑΠΕ
- Μετατοπίσεις παροχών - στύλων
- Επαύξηση ισχύος υπαρχουσών συνδέσεων
- Διασφάλιση της αξιόπιστης και οικονομικής λειτουργίας των αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά το άρθρο 129 του Ν.4001/2011 και το ειδικότερο κανονιστικό πλαίσιο αυτών δυνάμει της απόφασης ΡΑΕ 39/2014 (ΦΕΚ Β'304/11.02.2014).

Μερισματική Πολιτική

Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρίας και το Άρθρο 32 αυτού περί Καθαρών Κερδών και διάθεσης αυτών:

1. Καθαρά Κέρδη της Εταιρίας είναι αυτά που προκύπτουν μετά την αφαίρεση από τα πραγματοποιηθέντα ακαθάριστα κέρδη κάθε εξόδου, κάθε ζημίας, των αποσβέσεων και κάθε άλλου εταιρικού βάρους.
2. Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:
 - α) Ποσοστό τουλάχιστον πέντε τοις εκατό (5%) των καθαρών κερδών αφαιρείται προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η κράτηση αυτή παύει να είναι υποχρεωτική, όταν το αποθεματικό καλύψει ποσό ίσο προς το ένα τρίτο του μετοχικού κεφαλαίου. Αν όμως τούτο μειωθεί για οποιοδήποτε λόγο, η κράτηση επαναλαμβάνεται ως το ίδιο όριο. Συνεπώς λόγω ύπαρξης Ζημιών χρήσης ύψους 21.870 χιλ. € δεν τίθεται θέμα διάθεσης ποσού ως τακτικό αποθεματικό.
 - β) Το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα δεν μπορεί να είναι μικρότερο του 35% των καθαρών κερδών της Εταιρίας. Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 29 παρ. 3 και 4 και 31 παρ. 2 του κ.ν. 2190/1920, μπορεί το υπόλοιπο που απομένει από τα καθαρά κέρδη μετά την κράτηση προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού και διανομή πρώτου μερίσματος να διατεθεί συνολικά ή μερικά προς αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με έκδοση νέων μετοχών που παρέχονται στους μετόχους χωρίς πληρωμή, αντί για πρόσθετο μέρισμα. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται αυτά που ορίζονται από την παράγραφο 3 του άρθρου 3^α του κ.ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
3. Οποιαδήποτε διανομή προς μετόχους υπόκειται στις διατάξεις των άρθρων 44α και 46α του κ.ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
4. Η Εταιρία, στη χρήση 2018 παρουσίασε Ζημίες και συνεπώς δεν τίθεται θέμα διανομής μερίσματος.

Σημαντικά Στοιχεία 2018

Τα σημαντικότερα στοιχεία από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (01.01.2018 – 31.12.2018) έχουν ως ακολούθως: (σε χιλ. €)

- Τα συνολικά έσοδα της Εταιρίας για το 2018 ανήλθαν σε € 890.524 (2017: € 895.976).
- Το σύνολο του Ενεργητικού της Εταιρίας για το 2018 ανήλθε σε € 792.230 (2017 : € 1.015.574)
- Οι αμοιβές προσωπικού μετά τις μειώσεις που προήλθαν από την εφαρμογή των Νόμων 3833/10, 3845/10 και 4024/11 ανήλθαν σε € 303.511 (2017: € 304.763) εκ των οποίων το ποσό των € 48.579 (2017: € 50.126) αντιστοιχεί σε έργα δικτύου και το ποσό των € 254.933 (2017: € 254.637) σε εκμετάλλευση.
- Ο αριθμός των εργαζομένων (τακτικό προσωπικό) στο τέλος του 2018 έφτασε τα 6.445 άτομα (2017:6.795).
- Οι Ζημίες προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 7.434 έναντι κερδών (2017: € 44.082).
- Οι Ζημίες προ φόρων ανήλθαν σε € 14.078 έναντι καθαρών κερδών (2017: € 36.698).
- Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 0,00% (2017: 4,92 %).

Η εμφάνιση Ζημιών στην παρούσα χρήση σε σχέση με το 2017 οφείλεται :

- Στην πρόβλεψη ποσού ύψους 58.134 χιλ.€ για την αποζημίωση αποχώρησης από την υπηρεσία των μισθωτών του ΔΕΔΔΗΕ (Ν.4533/2018, ΦΕΚ Α75/27.04.2018).

Εξέλιξη υποανάκτησης Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 545/2018, η υπο-ανάκτηση του 2018 ανήλθε σε € 41.980 χιλ, η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου του Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 39.042 χιλ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 2.938 χιλ.

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση με 31.12.2018 ανήλθε στο ποσό των € 114.690 χιλ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 110.968 χιλ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 3.723 χιλ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και έργων ανάπτυξης δικτύου

Με δεδομένο ότι τα δίκτυα αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, ο ΔΕΔΔΗΕ συνέχισε και το έτος 2018 την πορεία εκσυγχρονισμού του.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Το 2018, οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 331 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 546 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 683 μετασηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.271 παραλλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 112.196 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 126.923 χλμ. ενώ οι εγκατεστημένοι μετασηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 164.421 .

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.515.689, από τους οποίους οι 11.656 στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα Διανομής έφτασε τα ~150 εκατομμύρια ευρώ. Το 2018 προωθήθηκε ο εκσυγχρονισμός του Δικτύου Διανομής μέσω της περαιτέρω ανάπτυξης των Κέντρων Ελέγχου Δικτύων.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 34 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 72 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 56 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Εντός του 2018 εγκαταστάθηκαν 1.359 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με προφανείς θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

Οι δραστηριότητες της Εταιρίας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις: Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2012 και μετά. Τα φορολογικά πιστοποιητικά του ΔΕΔΔΗΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρία για τις χρήσεις 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 και 2017 είναι χωρίς επιφύλαξη. Σημειώνεται ότι, διενεργήθηκε από το Κ.Ε.Μ.ΕΠ (Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων) προσωρινός φορολογικός έλεγχος για την χρήση 2014, με αφορμή το αίτημα της Εταιρίας για επιστροφή πιστωτικού φόρου εισοδήματος ύψους €3,2 εκ. της ανωτέρω χρήσης. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε στο Α' τρίμηνο του έτους 2016 και καθόσον δεν προέκυψε εύρημα σε βάρος της Εταιρίας, η οικεία εφορία (ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ) εξέδωσε σχετικό γραμμάτιο συμψηφισμού μέσω του οποίου ανακτήθηκε ο φόρος.

Κατά τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων χρήσεως 2018 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και δεν απαιτείται πλέον πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις για τη χρήση 2018. Ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2018 έχει ανατεθεί και ήδη διενεργείται από την ελεγκτική Εταιρία ΣΟΛ Α.Ε. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου η Διοίκηση της Εταιρίας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρία δεν διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές στα επιτόκια δεδομένης της απουσίας δανειακών υποχρεώσεων.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων: Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών, που χρησιμοποιεί η Εταιρία τόσο για τη λειτουργία του Δικτύου, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρίας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος: Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά τον χρόνο πληρωμής των απαιτήσεων, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με το Ρυθμιστικό Κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρίας. Δεδομένου ότι ο κύριος όγκος των πωλήσεων της Εταιρίας διενεργείται με τη ΔΕΗ, που είναι και ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας, υπάρχει σημαντική ταμειακή εξάρτηση από αυτήν. Λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και των ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών της ΔΕΗ, τα προβλήματα ρευστότητας της ΔΕΗ έχουν επίπτωση και στο ΔΕΔΔΗΕ. Η Εταιρία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης, κατά το δυνατόν επαρκών, πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων. Η παρακολούθηση των ταμειακών διαθεσίμων και της ρευστότητας της Εταιρίας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Η Εταιρία έχει μηδενικό δανεισμό γεγονός που της επιτρέπει να εξετάσει το ενδεχόμενο της λήψης βραχυπρόθεσμου δανείου ή κεφαλαίου κίνησης για την κάλυψη των άμεσων ταμειακών της αναγκών. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρία έχει εξασφαλίσει γραμμές χρηματοδότησης από δύο τράπεζες ύψους 5 εκ. € και 1 εκ. € αντίστοιχα, μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού χωρίς να έχει κάνει μέχρι σήμερα σχετική χρήση.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης: Η Εταιρία δεν ασφαρίζει τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Λαμβάνοντας υπόψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου (συνολικός αριθμός φορολογικών αποθηκών 226 εκ των οποίων μόνο σε 14 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του 1,5 εκ.€ και επιπλέον η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε 16,5 εκ.€), θεωρούμε ότι η Εταιρία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

Τα αποθέματα που βρίσκονται σε αποθήκες τρίτων/εργολάβων, καλύπτονται στο σύνολο της αξίας τους από ασφαλιστήρια συμβόλαια που συνάπτουν οι εργολάβοι. Επιπροσθέτως, η εταιρία καλύπτεται για το 50% της αξίας τους μέσω εγγυητικών επιστολών.

Δεν ασφαρίζονται οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη την οποία η Εταιρία είχε αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο, για την ασφάλισή της ως προς του κινδύνους των εγκαταστάσεων και της αστικής ευθύνης και αναμένεται η λήψη αποφάσεων για την εν γένει ασφαλιστική πρακτική που θα ακολουθήσει.

Ρυθμιστικός κίνδυνος: Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και δευτερογενούς κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις δραστηριότητες του ΕΔΔΗΕ, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, όσο και της ισχύουσας νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό υποθέσεων, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Ενόψει του κινδύνου αυτού η Εταιρία έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη η οποία επικαιροποιείται με τα εκάστοτε ισχύοντα δεδομένα.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων: Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, μπορεί να έχει επίπτωση, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας: Η κάλυψη του «ορεχ» (λειτουργικά έξοδα) της Εταιρίας πλέον των αποσβέσεων και απόδοσης 7% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, όπως προκύπτει από την απόφαση 545/2018 της ΡΑΕ χωρίς απόδοση (mark up) επί των έργων δικτύου, ενώ αντιθέτως η Εταιρία εκτίθεται σε σοβαρούς κινδύνους και αβεβαιότητες, καθιστά ενδεχομένως την οικονομική της θέση επισφαλής. Η ανωτέρω απόφαση καθορίζει ότι σε περίπτωση υπο-ανάκτησης, αυτή κατανέμεται κατά ποσοστό 93% σε βάρος της ΔΕΗ και κατά 7% σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ.

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των «Εγγυημένων Υπηρεσιών»

Με βάση την Απόφαση ΡΑΕ 665/2013, όπως παρατάθηκε με την υπ' αριθ.461/2015 Απόφαση ΡΑΕ, ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να παρέχει «Εγγυημένες Υπηρεσίες» (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων κλπ), σε συγκεκριμένους χρόνους. Η παραβίαση των χρονικών αυτών περιθωρίων επιβάλλει την καταβολή καθορισμένων ποσών στους δικαιούχους, που δεν συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο. Το εν λόγω ποσό για το 2018 ανήλθε σε € 201.585-

Κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας Δικτύου – μη επίτευξη στόχων αποδοτικότητας

Υπάρχει κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του Δικτύου, με αποτέλεσμα να μην είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων αποδοτικότητας της Εταιρίας.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΕ.

Εφόσον η ΡΑΕ δεν εγκρίνει ορισμένα από τα κοστολογικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, αυτό θα έχει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Υπαγωγή της Εταιρίας, ένεκα της νομικής της φύσεως, σε νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις περιοριστικές της λειτουργικής της ευελιξίας.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί ex lege καθολικό διάδοχο του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. κατ' άρθρο 123 του ν. 4001/2011 και αποτελεί 100% θυγατρική αυτής και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, κατά την έννοια του άρθρου 42 ε' του κ.ν 2190/1920. Στο πλαίσιο της υφιστάμενης μετοχικής σύνθεσης της ΔΕΗ Α.Ε., εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει άμεσα και έμμεσα το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα.

Εκ των ανωτέρω προκύπτει ότι για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνεχίζουν να εφαρμόζονται μία σειρά νομοθετικών και κανονιστικών διατάξεων, οι οποίες καταρχήν εφαρμόζονται σε φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και οι οποίες 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 ευελιξία της Εταιρίας και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα. Όπως ενδεικτικώς, αναφέρεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 καθώς και του ν. 4281/2014, οι οποίες ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρία, σε ότι αφορά τις προσλήψεις προσωπικού, υπάγεται στις περιοριστικές ρυθμίσεις του Ν.4389/2016, καθώς και σε αυτές του Ν.4057/2015 ως προς την απαιτούμενη έγκριση της ΠΥΣ 33/2006. Αποτέλεσμα αυτών είναι η ιδιαίτερη δυσχέρεια (διαδικαστική, χρονική, και λειτουργική) ως προς την πρόσληψη ή διατήρηση έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και σε βάθος χρόνου, όπου εξ' ορισμού απαιτείται συνέχεια και διαδοχή στην τεχνογνωσία των σημαντικών θεμάτων της Εταιρίας.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου: Η Εταιρία έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές της, την επιχειρηματική της δράση, την οικονομική της απόδοση, την υλοποίηση της στρατηγικής της και την επίτευξη των στόχων της.

Η Εταιρία δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

Σημειώνεται ότι ανατέθηκε μετά από διαγωνισμό σε διεθνώς αναγνωρισμένη εταιρία συμβούλων το έργο «Μελέτη Διαχείρισης Κινδύνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» με σκοπό την αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων που επηρεάζουν την επίτευξη των στόχων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η μελέτη ολοκληρώθηκε και εξετάζονται τα ευρήματά της.

Η Εταιρία έχει επαρκές σύστημα εσωτερικού ελέγχου που της επιτρέπει την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δεν μπορεί να αποκλειστεί η περίπτωση κατά την οποία η Εταιρία ενδέχεται να αντιμετωπίσει απεργιακές κινητοποιήσεις: Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρίας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρίας.

Λοιπά Στοιχεία μη χρηματοοικονομικής κατάστασης:

Σύνολο εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων 31 Δεκεμβρίου 2018)	6.663
Αριθμός γυναικών εργαζομένων.	1.595
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	23,94%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	6.442
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	96,68%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	102
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	1
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0
Αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	0
Δωρεές και χορηγίες (χιλ. €)	132,5
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος / ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,6
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος / ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	119

Εργασιακά Ζητήματα

Ο ΔΕΔΔΗΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Επιπλέον, σέβεται τα ανθρώπινα δικαιώματα και τις συνδικαλιστικές ελευθερίες και αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις.

Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Η Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας του προσωπικού της Εταιρίας ισχύει μέχρι 29.07.2021. Στις γενικές ρυθμίσεις αυτής προβλέπεται, ασφάλιση του προσωπικού σε Ομαδικό Πρόγραμμα Ασφάλισης Υγείας, για τη διάρκεια ισχύος της ΕΣΣΕ και με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 31 του ν.4024/2011, όπως εκάστοτε ισχύει.

Επίσης η Εταιρία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα Στελέχη Διοίκησης έναντι τρίτων.

Ο ΔΕΔΔΗΕ διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Εκπαιδευτικού Έργου για την ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών, το σχεδιασμό των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, την επιλογή των εκπαιδευόμενων, την επιλογή εκπαιδευτών, την οργάνωση και υλοποίηση των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, και την αξιολόγηση του εκπαιδευτικού έργου (κύκλος εκπαίδευσης).

Έγκριση πρόσληψης προσωπικού: Με απόφαση της αρμόδιας Επιτροπής της ΠΥΣ 33/2006, εγκρίθηκε η πρόσληψη πεντακοσίων σαράντα (540) ατόμων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στην Εταιρία, διαφόρων κατηγοριών, ως ακολούθως:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	100
Τεχνικοί	ΔΕ	290
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	90
Οικονομολόγοι	ΠΕ	40
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	20
Σύνολο		540

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2016 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	57
Τεχνικοί	ΔΕ	267
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	86
Οικονομολόγοι	ΠΕ	19
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	5
Σύνολο		434

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2017 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	5
Τεχνικοί	ΔΕ	21
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	7
Οικονομολόγοι	ΠΕ	8
Σύνολο		41

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2018 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	2
Τεχνικοί	ΔΕ	0
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	4
Οικονομολόγοι	ΠΕ	5
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	0
Σύνολο		11

Επίσης από 01/01/2018 έως 31/12/2018 πραγματοποιήθηκαν προσλήψεις λόγω εργατικού ατυχήματος, βάσει της παρ. 7, του άρθρου 6 του Ν.2244/1994, ως εξής :

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατηγορία/ειδικότητα
1	Τ2/Α	Πτυχιούχοι Φυσικοί
3	ΔΟ2/Α	Διοικητικοοικονομικού Επιμελητές

Σύνολο : 4 άτομα

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27-04-2018) καταργήθηκε η παρ. 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1/04.01.1966), καθώς και κάθε άλλη σχετική, γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή ρήτρα ή όρος Κανονισμού Εργασίας ή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας και συνεπώς η δικαιούμενη αποζημίωση του προσωπικού, που διέπεται από τον ΚΚΠ-ΔΕΗ, λόγω εξόδου από την Υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό ύψους 15.000,00€ ,δεν συμψηφίζεται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο Ασφαλιστικό Οργανισμό Εφάπαξ βοήθημα.

Η Εταιρία υλοποίησε στο 2018 πρόγραμμα συνταξιοδότησης 127 εργαζομένων που είχαν συμπληρώσει τις απαραίτητες προϋποθέσεις σε συνδυασμό με την ηλικία τους.

Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης Στρατηγικών έργων για το 2018:

Εκσυγχρονισμός Κέντρου Ελέγχου δικτύων Αττικής

- Από το σύνολο των 66RTUs έχουν αντικατασταθεί 54 σε ισάριθμους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και απομένουν 12RTUs προς αντικατάσταση (εκ των οποίων οι 8RTUs προβλέπεται να αντικατασταθούν εντός του 2019).
- Ολοκληρώθηκε η επικαιροποίηση του ηλεκτρονικού διαγράμματος στο SCADA των δικτύων 150kV, 6,6KV, 22KV, των δικτύων Μ.Τ. Ολυμπιακού Χωριού, των νησιών Αγκίστρι, Αίγινα, Άνδρος, Τήνος, Κέα και του δικτύου 20 KV του ΚΕΔΔ Παλλήνης. Παράλληλα γίνεται η εκπαίδευση προσωπικού στα νέα ηλεκτρονικά διαγράμματα. Επίσης συνεχίζονται με εντατικούς ρυθμούς, οι εργασίες επικαιροποίησης των ηλεκτρονικών διαγραμμάτων των δικτύων Μ.Τ. 20kV του πρώην ΚΕΔΔ Ν. Ιωνίας, του ΚΕΔΔ της Αθήνας καθώς και του τμήματος του δικτύου των 20KV που ανήκει στο ΚΕΔΔ 22kV.
- Είναι σε εξέλιξη (25%) η προμήθεια και εγκατάσταση εφεδρικού συστήματος SCADA-DMS.

Δημιουργία Κέντρου Ελέγχου δικτύων Νησιών

- Ολοκληρώθηκε η ένταξη στο νέο ΚΣΕ των 23 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ με εγκατάσταση RTUs (100%) (Εκκρεμεί η ολοκλήρωση της ένταξης του ψηφιακού τμήματος του Υ/Σ Σορωνής (ένταξη κατά 50%).
- Ολοκληρώθηκε η ένταξη στο νέο ΚΣΕ 7 Υ/Σ εκ των 9 Υ/Σ με ΨΣΕ (78%) (Εκκρεμεί η ένταξη του Υ/Σ Α-θερινόλακος και η ολοκλήρωση της ένταξης του Υ/Σ Ροδίνι (ένταξη κατά 50%) και του Υ/Σ Ηράκλειο Ι).

- Το Κέντρο Ελέγχου Δικτύων (ΚΕΔ) Νησιών λειτουργεί με 2 βάρδιες (πρωινή και απογευματινή) με αντικείμενο την εποπτεία των συναγερμών των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

Εκσυγχρονισμός ελέγχου δικτύων λοιπής Χώρας

- Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες εγκατάστασης περιφερειακού εξοπλισμού (RTUs) σε 4 υποσταθμούς Υψηλής/Μέσης (Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ) Τάσης φθάνοντας συνολικά σε ποσοστό 28% (11 επί συνόλου 38) ως εγκατάσταση νέου εξοπλισμού σε μη τηλεχειριζόμενους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και σε ποσοστό 36% (8 επί συνόλου 22) ως αντικατάσταση υφιστάμενου εξοπλισμού σε τηλεχειριζόμενους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.
- Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός της κοινής ονοματολογίας των στοιχείων του δικτύου με συνεργασία της ΔΔ και των ΤΑΛΔ όλων των Περιφερειών και αναμένεται η υλοποίηση των αλλαγών στο δίκτυο αλλά και στα λειτουργικά σχέδια από τις Περιφέρειες το 2019 και 2020.
- Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜ-Θ ξεκίνησε πιλοτικά την παρακολούθηση των σημαντικών συναγερμών στο σύνολο των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.
- Ολοκληρώθηκε η ένταξη στο Π-ΚΕΔΔ ΔΠΚΕ των δικτύων ΜΤ του Πρακτορείου Μακρακώμης της Π. Λαμίας.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Είναι σε εξέλιξη τέσσερις (4) διαγωνισμοί προμήθειας εξοπλισμού, όπως συνοπτικά περιγράφονται στη συνέχεια:

- Στις 30.07.2018 έγινε η αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών. Το πρακτικό κατακύρωσης αναδόχου του διαγωνισμού εγκρίθηκε από το ΔΣ, στις 26.11.2018. Εγκρίθηκε το Σχέδιο Σύμβασης από το Ελεγκτικό Συνέδριο κατά τη φάση του προ-συμβατικού ελέγχου και αναμένεται η υπογραφή της Σύμβασης και από τα δύο μέρη (ΔΕΔΔΗΕ και ανάδοχος).
- Το πρακτικό αξιολόγησης των τεχνικών και τυπικών στοιχείων του διαγωνισμού για τους 820 Τ/Χ ΔΑΕ, εγκρίθηκε από το ΔΣ, στις 26.11.2018.. Στις 8.1.2019 έγινε η αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών, για την προμήθεια των Τ/Χ ΔΑΕ, με μειοδότη τον οίκο JOONWONG. Το πρακτικό Οικονομικής Αξιολόγησης στάλθηκε προς έγκριση στο Δ.Σ.
- Ο διαγωνισμός δημοσιεύτηκε στις 24.09.2018 (υπ. αρ. 507806). Κατόπιν τέταρτης παράτασης υποβολής προσφορών έως 15.3.2019 (αρχική 29.10.2018) ξεκίνησε η αξιολόγηση των προσφορών.
- Η διακήρυξη του διαγωνισμού για την προμήθεια 1160 ΕΔΣ & 1470 RTUs δημοσιεύτηκε στις 29-6-2018 με καταληκτική προθεσμία υποβολής προσφορών την 19-10-2018. Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση των υποφακέλων δικαιολογητικών συμμετοχής και τεχνικών προσφορών στις 12.2.2019. Σύμφωνα με το πόρισμα της Επιτροπής όλες οι προσφορές των υποψηφίων προμηθευτών κρίθηκαν τεχνικά μη αποδεκτές και αναμένονται τυχόν υποβολές προσφυγών.

Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών

- Ο διαγωνισμός για την επιλογή αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ δημοσιεύθηκε στις 14.9.2018 με πέρασ 29.10.2018. Μετά τη δημοσίευση του Διαγωνισμού, τέθηκαν ερωτήματα από τους ενδιαφερομένους, τροποποιήθηκαν τα τεύχη, ενημερώθηκε η Διαχειριστική Αρχή, δημοσιεύθηκαν εκ νέου και δόθηκε νέα παράταση για την υποβολή προσφορών, μέχρι 28.1.2019, με καταληκτική ημερομηνία αποσφράγισης την 1.02.2019. Είναι σε εξέλιξη η τεχνική αξιολόγηση των επτά (7) προσφορών από την αρμόδια επιτροπή.
- Έγιναν οι δημοσιεύσεις των διαγωνισμών προμήθειας εξοπλισμού γραφείου (H/Y, plotters & Scanners) και εξοπλισμού εντοπισμού στίγματος (GNSS).

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Ο διαγωνισμός δημοσιεύθηκε στις 3.8.2018 με αρχικό πέρας 20.09.2018. Εκδόθηκαν συνολικά έξι (6) Συμπληρώματα της διακήρυξης του διαγωνισμού, με τα οποία τροποποιήθηκαν όροι του και δόθηκαν παρατάσεις για την υποβολή προσφορών. Η τελευταία ημερομηνία υποβολής προσφορών ήταν μέχρι την 4.2.2019. Τελικά, υποβλήθηκε μια προσφορά από την Ένωση Εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε.". Η Επιτροπή του Διαγωνισμού έχει ήδη αρχίσει την διαδικασία αξιολόγησης των δικαιολογητικών συμμετοχής και της τεχνικής προσφοράς.

Εγκατάσταση Συστημάτων Τηλε-εξυπηρέτησης Πελατών

Ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη και η λειτουργία του Κέντρου Τηλε-εξυπηρέτησης για την αναγγελία διακοπών ρεύματος από τους πελάτες. Μέχρι τον 12^ο/2018 εντάχθηκε στο Κέντρο το σύνολο των 59 διοικητικών Περιοχών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων

Ολοκληρώθηκε η προετοιμασία για την έναρξη του διαγωνισμού προμήθειας και εγκατάστασης του λογισμικού Ανάπτυξης Δικτύων, η δημοσίευση του οποίου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του Μαρτίου 2019 με καθυστέρηση ενός (1) μήνα από τον αρχικό στόχο.

Ανάπτυξη Υποδομών ΜΔΝ σε εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ

Η πορεία των Έργων Ανάπτυξης Υποδομών στα ΜΔΝ, σε εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ, έχει ως ακολούθως:

A. (Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο): Ο διαγωνισμός για τα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) Αθήνας, Κρήτης και Ρόδου ματαιώθηκε με Απόφαση του ΔΣ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, μετά την επανεξέταση του έργου σε συνάρτηση με την επικείμενη διασύνδεση της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα και της ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ. Αποφασίσθηκε η δημοπράτηση του έργου για τα ΚΕΕ Αθήνας και Ρόδου. Ο εν λόγω διαγωνισμός δημοσιεύθηκε στις 8-8-2018 με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών, κατόπιν παρατάσεως, στις 26.11.2018. Οι φάκελοι των προσφορών δόθηκαν στην επιτροπή τεχνικής αξιολόγησης.

B. (Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ): Ολοκληρώθηκε η φάση κατακύρωσης των αποτελεσμάτων του διαγωνισμού για την ανάπτυξη Υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και υπεγράφη σχετική Σύμβαση η οποία έχει τεθεί σε ισχύ. Είναι σε εξέλιξη η Φάση 1 «Μελέτη Εφαρμογής», η οποία είναι υπό ολοκλήρωση.

Γ. (Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής των ΜΔΝ): Οι ενδεδειγμένες μεθοδολογίες και οι αλγόριθμοι λειτουργίας και διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ καταρτίστηκαν κι έχει ήδη από τον 7ο του 2017 υποβλήθηκε σχετική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ επί της Μεθοδολογίας αμοιβής θερμικών μονάδων, η γνωμοδότηση της οποίας αναμένεται. Τέθηκε σε πιλοτική λειτουργία η εφαρμογή Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού σε δεκατέσσερα (14) ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ σε εφαρμογή του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ (χωρίς την ύπαρξη ΚΕΕ και ΠΣ-ΜΔΝ).

Δ. (Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ): Είναι σε εξέλιξη το έργο Ανάπτυξης Υποδομών Πληροφοριακού Συστήματος των ΜΔΝ (ΠΣ-ΜΔΝ), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ. Το έργο έχει υλοποιηθεί σε ποσοστό 87% περίπου.

Ε. (Ανάπτυξη υποδομών μέτρησης στα ΜΔΝ): Είναι σε εξέλιξη η εγκατάσταση μετρητών ενέργειας για τις συμβατικές Μονάδες των Θερμικών Σταθμών Παραγωγής των ΜΔΝ.

Ανάπτυξη «Έξυπνου Νησιού», Πιλοτικό Έργο και προώθηση επέκτασής του

Το εν λόγω Έργο ολοκληρώθηκε, καθόσον έχουν επιτευχθεί, ως κατωτέρω, τα κύρια ορόσημα αυτού όπως:

- Ολοκλήρωση του πλαισίου δράσεων πιλοτικής ανάπτυξης Έξυπνου Νησιού στα ΜΔΝ, τον Σεπτέμβριο 2015.
- Ολοκλήρωση του Σχεδίου Δράσης και υποβολή του στη ΡΑΕ, τον Απρίλιο 2016.
- Ολοκλήρωση των εργασιών της Ομάδας Έργου, τον Δεκέμβριο 2016.

Πέραν αυτών ολοκληρώθηκε η νομοθετική ρύθμιση για την προώθηση του Έργου, με την έκδοση του Νόμου 4495/2017: 11ος 2017.

Επιπρόσθετα, καταρτίστηκε και υποβλήθηκε στη ΡΑΕ και το ΥΠΕΝ η 1η Εισήγηση (βάσει του Ν. 4495/2017) για την προώθηση του Έργου, τον 5ο 2018, επί της οποίας ως σήμερα εκκρεμεί η γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Επίσης, τον 12^ο/2018 υποβλήθηκε εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ και το ΥΠΕΝ (βάσει του Ν. 4495/2017) σχετικά με τις Πρότυπες Συμβάσεις Σύνδεσης και Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σύμβαση Πώλησης) των Ειδικών Πιλοτικών Έργων Έξυπνων Νησιών στα ΜΔΝ.

Τηλεμέτρηση πελατών Χαμηλής Τάσης, Πιλοτικό και προώθηση επέκτασής του

Εκκρεμεί η κατακύρωση της σύμβασης, λόγω νομικής εμπλοκής στο ΣΤΕ.

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

Ολοκληρώθηκε η μελέτη για την αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας σε τρεις κυρίως άξονες: Εφοδιαστική Αλυσίδα, Αποθήκες – Αποθέματα και Διαχείριση Στόλου Οχημάτων.

Από τη μελέτη, για κάθε πεδίο έχουν προκύψει προτάσεις συγκεκριμένων δράσεων, οι οποίες αξιολογούνται με βάση τη πολυπλοκότητα, το μέγεθος και τη δυσκολία των αλλαγών αλλά και των άμεσων οφελών που θα επιφέρουν στην Εταιρία. Συγκεκριμένα:

- Ολοκληρώθηκε ο Διαγωνισμός για τη μίσθωση (leasing) αυτοκινήτων επαγγελματικού τύπου με σκοπό να αντικαταστήσουν υφιστάμενα γερασμένα οχήματα.
- Είναι σε εξέλιξη Διαγωνισμός για την εύρεση κατάλληλων χώρων σε Αττική και Θεσσαλονίκη (ή/ και σε άμεσα παραπλήσιες περιοχές) για χρήση ως Κεντρικές Αποθήκες του ΔΕΔΔΗΕ με βάση τη μελέτη αναδιοργάνωσης της Εφοδιαστικής αλυσίδας. Οι υπόψη χώροι, θα υλοποιούν τη σύγχρονη επιχειρηματική πολιτική του ΔΕΔΔΗΕ για την εξασφάλιση κατάλληλων χώρων που θα εξυπηρετούν την εφοδιαστική αλυσίδα, λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη τις προϋποθέσεις και απαιτήσεις που τίθενται από το θεσμικό και τεχνολογικό πλαίσιο.

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

Γίνεται προετοιμασία των τευχών διακήρυξης διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών. Συγκεκριμένα:

- Είναι σε εξέλιξη η διενέργεια έρευνας αγοράς και ανάλυσης στοιχείων με την ενσωμάτωση καλών πρακτικών (best practices) και εμπειριών από παρόμοια έργα στο εξωτερικό (lessons learned).
- Ολοκληρώθηκε η 3η έκδοση τεύχους τεχνικών προδιαγραφών και αναμένεται η ενσωμάτωση Best Practices and Lessons Learned ύστερα από την επίσκεψη στην DONG (15/3/2019) και των παρουσιάσεων μέσω τηλεδιασκέψεων από 2 κατασκευαστές που έχουν λύσεις IT/OT integration.

Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής: (σε χιλ. ευρώ)

	31-Δεκ-18	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	334.510	(61.085)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	(62)	(4.654)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	1.858	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
ΣΥΝΟΛΟ	336.344	(65.739)

	31-Δεκ-17	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	170.003	(344.417)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	459	(7.167)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	170.462	(351.584)

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

	2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	2.057.736	(1.689.607)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	253	(12.809)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	225	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	36	0
ΣΥΝΟΛΟ	2.058.250	(1.702.416)

	2017	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	1.923.924	(1.826.373)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	495	(14.302)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	1.924.419	(1.840.675)

Οι τιμολογήσεις προς ΔΕΗ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Χρήσης Δικτύου, Έργων Δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων Ενέργειας στα ΜΔΝ. Οι τιμολογήσεις από ΔΕΗ αφορούν κατά κύριο λόγο τιμολογήσεις για το απαιτούμενο Έσοδο Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, αγορές ενέργειας από Θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ στα ΜΔΝ,ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε καθώς και των συμμετοχών που αφορούν στην τιμολόγηση έργων σύνδεσης σε παραγωγούς και καταναλωτές.

Οι τιμολογήσεις από ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (παροχή υπηρεσιών, πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κτλ). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Χατζηαργυρίου Νικόλαος	Πρόεδρος	Καθηγητής ΕΜΠ	09/11/2018	16/08/2021
Οκταποδάς Στέφανος	Διευθύνων Σύμβουλος	Επιχειρηματίας	09/11/2018	16/08/2021
Μισδανίτης Αθανάσιος	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος	Οικονομολόγος	09/11/2018	16/08/2021
Αγγελόπουλος Γεώργιος	Μέλος	Οικονομολόγος	09/11/2018	16/08/2021
Κωστάκης * Γρηγόριος	Μέλος	Ηλεκτρολόγος-Μηχανικός	09/11/2018	16/08/2021
Τσέκερης Δημήτριος	Μέλος	Μηχανολόγος- Μηχανικός	09/11/2018	16/08/2021
Δημητρίου Βασίλειος	Μέλος	Ηλεκτρολόγος-Μηχανικός	09/11/2018	16/08/2021
Σπανού Λαμπρινή	Μέλος	Ηλεκτρολόγος-Μηχανικός	09/11/2018	16/08/2021
Μασούρας Κωνσταντίνος	Μέλος	Εκπρόσωπος των εργαζομένων	24/06/2016	23/6/2019

*Το μέλος του Δ.Σ. Κος Κωστάκης Γρηγόριος έχει παραιτηθεί από 19/12/2018.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

Αμοιβές Μελών ΔΣ

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	150.072,53	159.923,25
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	63.035,00	37.800,00
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	180,00	270,00
- Εργοδοτικές εισφορές	50.781,25	50.690,74
- Λοιπές Παροχές / Λοιπές Αποζημιώσεις	0,00	0,00
	264.068,78	248.683,99

Αμοιβές Γενικών Διευθυντών

- Τακτικές αποδοχές	166.716,00	166.716,00
- Εργοδοτικές εισφορές	46.602,68	49.003,40
	213.318,68	215.719,40

Αθήνα, 11 Απριλίου 2019
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Οκταποδάς Στέφανος

ΑΥΤΗ Η ΣΕΛΙΔΑ ΕΧΕΙ ΜΕΙΝΕΙ ΣΚΟΠΙΜΑ ΚΕΝΗ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**»

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2018, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**» κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2018, 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 έλεγχό 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 οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθ’ όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, 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 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.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην “Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων” και σε οποιαδήποτε άλλες πληροφορίες οι οποίες είτε απαιτούνται από ειδικές διατάξεις του νόμου είτε η εταιρεία ενσωμάτωσε προαιρετικά, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό πέραν των όσων αναφέρονται σχετικά με την Έκ-

θεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου στην «Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων» κατωτέρω.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές 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 οικονομικές 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 οικονομικές 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 αρχής 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 συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές 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

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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 οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2018.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρεία και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Διαχωριζόμενες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 και της απόφασης 121/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των διαχωρισμένων καταστάσεων της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2018 και η διαχωριζόμενη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2018 έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2018, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλομένου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η λογιστική βάση κατάρτισης των διαχωριζόμενων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην παράγραφο 2 των σημειώσεων του παραρτήματος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωριζόμενες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επεξηγηματικών πληροφοριών, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 και της απόφασης 121/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ως αποτέλεσμα, οι οικονομικές καταστάσεις αυτές μπορεί να μην είναι κατάλληλες για άλλο σκοπό.

Αθήνα, 11 Απριλίου 2019

Κωνσταντίνος Π. Ευαγγελινός

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 13151.



ΣΟΛ Α.Ε.
Μέλος Δικτύου Crowe Global
Φωκίωνος Νέγρη 3
112 57 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 125



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2018**

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

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔ-ΔΗΕ ΑΕ. στις 11 Απριλίου 2019 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.deddie.gr.

**ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΩΝ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ**

**ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ**

**ΣΤΕΦΑΝΟΣ
ΟΚΤΑΠΟΔΑΣ**

**ΜΙΧΑΗΛ
ΜΠΡΟΥΣΤΗΣ**

**ΞΕΝΟΦΩΝ
ΠΡΙΝΟΣ**

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	2018		2017	
ΕΣΟΔΑ:					
Τέλη Χρήσης Δικτύου	4		711.080		740.853
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	1.710.598		1.784.101	
Πιστώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4,8	-1.710.674	-76	-1.784.102	-1
Πωλήσεις Έργων Δικτύου	7		156.456		137.086
Λοιπά Έσοδα	4		23.064		18.038
			890.524		895.976
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	6		310.228		317.126
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απτο υπηρεσία	6		58.134		0
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	5		272.017		300.947
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5		129.144		117.211
Μεταβολή Αποθέματος Έργων	7		9.797		767
Αναλώσεις υλικών	9		73.583		72.777
Αμοιβές τρίτων	10		32.573		29.493
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	11		679		439
Προβλέψεις για κινδύνους	11		-2.401		2.458
Διάφορα έξοδα	12		13.364		9.890
Αποσβέσεις	13		7.572		7.899
Φόροι - τέλη	14		2.564		2.488
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	12		-1.724		-1.702
Χρηματοοικονομικά έσοδα	15		-1.246		-590
Χρηματοοικονομικά έξοδα	16		318		75
			904.602		859.278
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ					
			-14.078		36.698
Φόρος εισοδήματος	17		-7.792		-9.775
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ					
			-21.870		26.923

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	01.01 - 31.12.2018	01.01 - 31.12.2017
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ		-21.870	-26.923
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) που δεν θα αναγνωριστούν στα αποτελέσματα σε επόμενες περιόδους			
-Αναλογιστικές Ζημίες	24	20.968	13.175
-Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων (λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή)	17	0	0
-Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων		0	0
-Αναβαλλόμενος φόρος λόγω αλλαγής φορολ. συντελεστή	17	-2.482	0
-Αναβαλλόμενος φόρος που αναλογεί	17	-6.081	-3.820
		12.405	9.355
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα / (ζημίες) Χρήσης, μετά από Φόρους		12.405	9.355
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης, μετά από Φόρους		-9.465	36.278

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες ευρώ)

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	Σημ.		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό:			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	18	27.160	30.031
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	3.680	5.178
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	17	86.723	90.731
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		20	18
		<u>117.583</u>	<u>125.958</u>
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:			
Αποθέματα	19	161.079	146.905
Απαιτήσεις	20	325.567	485.986
Δεδουλευμένες και λοιπές απαιτήσεις	20	135.651	229.633
Χρηματικά διαθέσιμα	21	52.350	27.092
		<u>674.647</u>	<u>889.616</u>
Σύνολο Ενεργητικού		<u><u>792.230</u></u>	<u><u>1.015.574</u></u>
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>			
Ίδια κεφάλαια:			
Μετοχικό κεφάλαιο	22	37.552	37.552
Τακτικό αποθεματικό	23	1.589	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	18	40.833	42.050
Αποτελέσματα εις νέο		27.440	44.777
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		<u>107.414</u>	<u>125.968</u>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Παροχές στο προσωπικό	24	185.321	150.115
Προβλέψεις	25	34.840	37.523
Σύνολο μακροπρόθεσμων. υποχρεώσεων		<u>220.161</u>	<u>187.638</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	26	264.356	429.739
Πιστωτές διάφοροι	27	61.898	24.147
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	17	12.246	13.187
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	28	25.340	34.740
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	29	100.815	200.155
Σύνολο βραχυπρόθεσμων. υποχρεώσεων		<u>464.655</u>	<u>701.968</u>
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων		<u><u>792.230</u></u>	<u><u>1.015.574</u></u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο, την 31 Δεκεμβρίου 2017		37.552	1.589	42.050	44.777	125.968
Επίδραση IAS 9					-247	-247
Υπόλοιπα, την 1^η Ιανουαρίου 2018		37.552	1.589	42.050	44.530	125.721
Κέρδη/Ζημίες μετά από φόρους					-21.870	-21.870
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (κερδών) χρήσης, μετά από φόρους	17,18,24				12.405	12.405
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα 31 Δεκεμβρίου 2018		0	0	0	-9.465	-9.465
Αποσύρσεις Παγίων	18			-1.217	1.217	0
Λοιπές Κινήσεις				0	110	110
Μεταφορά στο Τακτικό Αποθεματικό	17,18,24		0	0	0	0
Διανομή Μερίσματος χρήσης 2017					-8.952	-8.952
Υπόλοιπο, την 31 Δεκεμβρίου 2018		37.552	1.589	40.833	27.440	107.414

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες			
(Ζημίες)/Κέρδη προ φόρων		-14.078	36.698
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων	13	7.572	7.899
Πιστωτικοί τόκοι	15	-1.246	-590
Προβλέψεις	11	-1.722	2.897
Αποσύρσεις ενσώματων παγίων	18	41	55
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	16	318	75
Μεταβολή Φόρου Εισοδήματος		-13.187	-6.727
Λοιπές προσαρμογές		46.988	-2.371
Αύξηση / Μείωση σε εμπορικές και λοιπές βραχ. απαιτήσεις	20	159.739	-8.741
Αύξηση / Μείωση σε αποθέματα	19	-14.456	-5.669
Αύξηση / Μείωση σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	20	93.982	-210.195
Αύξηση / Μείωση σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	26,27,28	-137.035	53.955
Αύξηση / Μείωση σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	29	-99.340	157.098
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες		<u>27.576</u>	<u>24.384</u>
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστ/τες			
Είσπραξη Τόκων	15	1.246	590
Αύξηση / Μείωση Μακροπρόθεσμων Απαιτήσεων		-2	-2
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	18	-3.244	-2.918
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστ/τες		<u>-2.000</u>	<u>-2.330</u>
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστ/τες			
Πληρωμή τόκων	16	-318	-75
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματ/κές δραστ/τες		<u>-318</u>	<u>-75</u>
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	21	25.258	21.979
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	21	27.092	5.113
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου	21	<u>52.350</u>	<u>27.092</u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Εταιρία "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." εφεξής η "Εταιρία" ιδρύθηκε στις 24/09/1998 με αρχική επωνυμία ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΜΚΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ. Εν συνεχεία με την υπ' αριθ. 2547/03.02.2003 απόφαση του Νομάρχη Αθηνών, εγκρίθηκε η μετατροπή της επωνυμίας της Εταιρίας σε ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ.

Την 12/11/2010 η Εταιρία αναβίωσε από το στάδιο της εκκαθάρισης που βρισκόταν από 02/07/2006, με σκοπό την έναρξη των διαδικασιών για τη μεταβίβαση (με απορρόφηση) του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε., στη ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

Τέλος, την 17/02/2012 με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας έγινε τροποποίηση του Καταστατικού της Εταιρίας ως προς την επωνυμία και το σκοπό. Η νέα επωνυμία της Εταιρίας είναι "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." με διακριτικό τίτλο "ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.". Σκοπός της Εταιρίας είναι να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενεργείας σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρίας είναι να διασφαλίζει υπό οικονομικούς όρους, τους αναγκαίους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του Ελληνικού Δικτύου Διαχείρισης Ηλεκτρικής Ενέργειας, με στόχο την αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλή λειτουργία του, καθώς και τη μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα.

Η έδρα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. βρίσκεται στην οδό Περραιβού 20 και Καλλιρρόης 5, 117 43, Αθήνα, Ελλάδα.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, η οποία συμμετέχει στις 31/12/2018 άμεσα με ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιό της.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 2 Αυγούστου 2011 ψηφίσθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Νόμος 4001/2011 του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» ενσωματώνοντας στο Εθνικό Δίκαιο τις διατάξεις των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.

Δυνάμει ιδίως των άρθρων 123 και 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν σε μία 100% θυγατρική Εταιρία της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)», οι δραστηριότητες του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και όλες οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία παρέμειναν στην κυριότητα της Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

Βάσει του Ν.4001/2011, η Μητρική Εταιρία ΔΕΗ προχώρησε εντός του 2011 στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διανομής από τις λοιπές δραστηριότητές της μέσω της απόσχισης και εισφοράς της στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Πιο συγκεκριμένα, το άρθρο 123 του Ν.4001/2011 προέβλεπε ότι εντός οκτώ (8) μηνών από τη θέση σε ισχύ του Ν.4001/2011, η ΔΕΗ ΑΕ υποχρεούται να προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησής της, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική της Εταιρία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).

Η απόσχιση του ως άνω κλάδου πραγματοποιείται με τη διαδικασία και τους όρους του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του κ.ν. 2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως και 5 του ν. 2166/1993 με αναλογική εφαρμογή των παρεκκλίσεων που προβλέπονται στο άρθρο 98. Για τους σκοπούς του παρόντος ως Κλάδος Διανομής νοείται η ομώνυμη αυτόνομη οργανωμένη λειτουργική μονάδα Γενική Διεύθυνση Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ ΑΕ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, ρητά εξαιρουμένων των ακινήτων και των παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Η απόσχιση ολοκληρώθηκε στις 30.04.2012 και την 01.05.2012 έγινε η έναρξη λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Έκδοση νέου Κώδικα διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Με τη με αριθμό 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ η οποία Δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 78 /Β/ 20-1-2017 , εγκρίθηκε ο Κώδικας διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ). Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου») ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ» ή «Διαχειριστής Δικτύου»), των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, και θέματα που αφορούν στην ανάπτυξη, στη λειτουργία, στην πρόσβαση στο Δίκτυο, στις παρεχόμενες από τον Διαχειριστή του Δικτύου υπηρεσίες και στο οικονομικό αντάλλαγμα αυτού, όπως ειδικότερα αναφέρονται στο άρθρο 128 του ν. 4001/2011. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής.

Με την προβλεπόμενη από το άρθρο 4 "Απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας " εγκρίνεται το Επιχειρησιακό Σχέδιο Ανάπτυξης και Διαχείρισης του Δικτύου και ρυθμίζονται οι παράμετροι της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου καθώς και όσες παράμετροι εφαρμογής προβλέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα, ότι ρυθμίζονται με την Απόφαση αυτή, κατά την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής. Το Επιχειρησιακό Σχέδιο Ανάπτυξης και Διαχείρισης του Δικτύου αφορά, μεταξύ άλλων, τον τρόπο υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου , βάσει του εγκεκριμένου Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου. Το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου προσδιορίζει όλους τους βασικούς άξονες ανάπτυξης του Δικτύου κατά την επόμενη πενταετία, βάσει μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού των επόμενων πέντε (5) ετών.

Η χρονική περίοδος ισχύος της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καλείται «Ρυθμιστική Περίοδος Διανομής» και καθορίζεται με την απόφαση αυτή με διάρκεια από τρία έως πέντε συνεχόμενα πλήρη ημερολογιακά έτη.

Στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου περιλαμβάνονται και οι μηχανισμοί κινήτρων βελτίωσης της αποδοτικότητας του Δικτύου καθώς και οι προβλέψεις για τη ρύθμιση της επίπτωσης των κινήτρων στο έσοδο.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου λαμβάνει τα πρόσφορα μέτρα ώστε να τηρούνται τα όρια Ποιότητας Ενέργειας που καθορίζονται στις διατάξεις του Κώδικα. Για την εφαρμογή των διατάξεων αυτών, εκδίδονται Εγχειρίδιο Ποιότητας Ενέργειας και Εγχειρίδιο Ποιότητας Εξυπηρέτησης και καθορίζονται Οικονομικά ανταλλάγματα υπέρ Χρηστών για την Ποιότητα Υπηρεσιών.

Τέλος οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους.

Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

1. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που της χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Η αίτηση για τη λήψη των Άδειών Διαχείρισης κατατέθηκε στη ΡΑΕ με αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012 και συμπεριλαμβάνει και την

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Άδεια Διαχείρισης για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 η άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκε.

2. Πέραν των όσων ορίζονται στην Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής, υποχρεούται ειδικότερα να διασφαλίζει:

(α) Την αξιοπιστία και την ασφάλεια του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας παραλλήλως κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.

(β) Τη διατήρηση τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού ΕΔΔΗΕ.

(γ) Την τήρηση των τεχνικών προδιαγραφών και απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Δικτύου και να μεριμνά για την επίτευξη των στόχων απόδοσης για τη δραστηριότητα της Διανομής, όσον αφορά μεταξύ άλλων στις απώλειες, στην αξιοπιστία τροφοδότησης, στην ποιότητα τάσης και στην ποιότητα εξυπηρέτησης των Πελατών, όπως καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

(δ) Την πρόσβαση στο ΕΔΔΗΕ των κατόχων αδειών Παραγωγής, καθώς και των Παραγωγών που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης της, των Προμηθευτών και των Πελατών, σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τα τιμολόγια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

(ε) Διασφαλίζει τη σύνδεση με το ΕΔΔΗΕ όσων το ζητούν σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τα τιμολόγια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

(στ) Διασφαλίζει την προμήθεια, εγκατάσταση, συντήρηση, καλή λειτουργία και αντικατάσταση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τους όρους της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και τη συλλογή των σχετικών μετρήσεων.

(ζ) Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΗΕ.

(η) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.

(θ) Συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, τον Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ) και με τους Διαχειριστές Κλειστών Δικτύων Διανομής για την κατάρτιση και εφαρμογή κατάλληλων πρωτοκόλλων επικοινωνίας και συνεργασίας, ώστε να διασφαλίζεται η καλή και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων ευθύνης τους, η άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και η λειτουργία της αγοράς.

(ι) Σχεδιάζει, προγραμματίζει και διασφαλίζει την υλοποίηση της ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ, εξετάζοντας τη δυνατότητα λήψης μέτρων ενεργειακής αποδοτικότητας/διαχείρισης της ζήτησης ή/και τη δυνατότητα αποκεντρωμένης παραγωγής που θα μπορούσαν να υποκαταστήσουν την ανάγκη αναβάθμισης ή αντικατάστασης υποδομών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Με την επιφύλαξη του άρθρου 141 ή άλλης διάταξης που καθορίζει υποχρέωση κοινοποίησης πληροφοριών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που περιέρχονται σε γνώση του κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του. Οι κοινοποιούμενες πληροφορίες σχετικά με τις δικές του δραστηριότητες, που ενδέχεται να παρέχουν εμπορικά πλεονεκτήματα, διατίθενται χωρίς διακρίσεις σε όλους τους χρήστες του Δικτύου Διανομής.

4. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δημοσιοποιεί τη μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο, τις μοναδιαίες τιμές κόστους και κάθε αναγκαία πληροφορία για τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο. Τα σχετικά τιμολόγια εγκρίνονται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 140.

5. Για την παραχώρηση της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καταβάλλει ετήσιο αντάλλαγμα στον κύριο του ΕΔΔΗΕ, που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22, Ν.4001/2011. Η προβλεπόμενη από τα ισχύοντα Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, μεταξύ της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ, περιόδου 01/01/2015-31/12/2018, έχει συναφθεί την 8-3-2019, έχει γνωστοποιηθεί στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκρισή της .

Αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ όσον αφορά στη διαχείριση ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

1. Η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών, (Άρθρο 129 του Νόμου 4001/2011 ΦΕΚ Α' 179/ 22.8.2011) διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Για την άσκηση της δραστηριότη-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

τας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται εντός προθεσμίας τριών (3) μηνών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 123, να λάβει άδεια Διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η άδεια αυτή θα χορηγηθεί από τη ΡΑΕ, μετά από την αίτηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, που κατατέθηκε στη ΡΑΕ με Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012 και στην οποία συμπεριλαμβάνονται και τα ΜΔΝ. Σημειώνεται ότι η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μέχρι τις 13/2/2014 τη χορήγηση στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, με την οποία καθορίζονται μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

- (α) οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σχετικά με την άσκηση της δραστηριότητας αυτής,
- (β) οι όροι και οι προϋποθέσεις που απαιτούνται για την άσκηση της δραστηριότητας αυτής,
- (γ) τα αναγκαία μέτρα διασφάλισης της αμερόληπτης και χωρίς διακρίσεις συμπεριφοράς της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έναντι των Παραγωγών και Προμηθευτών της.

Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 η άδεια εγκρίθηκε η οποία όμως δεν αφορά στα ΜΔΝ. Υποβλήθηκε νέα αίτηση για Άδεια Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον 7ο του 2017, από το ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ, αλλά αναμένεται σχετική έγκριση.

2. Πέραν των προβλεπόμενων στην Άδεια Διαχείρισης της παραγράφου 1, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να:

- (α) Παρακολουθεί και μεριμνά για την αξιόπιστη, οικονομικά αποδοτική και ασφαλή λειτουργία των μονάδων παραγωγής των ΜΔΝ, λαμβάνοντας παράλληλα τα κατάλληλα μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων στο περιβάλλον.
- (β) Μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.
- (γ) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των παραγωγών των ΜΔΝ και ιδίως, από διακρίσεις υπέρ των Συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- (δ) Συντάσσει μέχρι την 31η Μαρτίου εκάστου έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και τεκμηριωμένο απολογισμό. Στα προγράμματα αυτά περιλαμβάνονται εκτιμήσεις, που αφορούν στην εξέλιξη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και στη διαθεσιμότητα του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα αντικατάστασης του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής και εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί. Οι εκτιμήσεις για την εξέλιξη της ζήτησης φορτίου περιλαμβάνουν πρόγραμμα εξοικονόμησης ενέργειας και μέτρα διαχείρισης της ζήτησης φορτίου. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν τα προγράμματα αυτά, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των επτά (7) ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των προγραμμάτων.
- (ε) Συντάσσει μέχρι την 31η Μαρτίου εκάστου έτους για τα ΜΔΝ καταστάσεις, στις οποίες παραθέτει τις εκτιμήσεις του σχετικά με το δυναμικό παραγωγής που ενδέχεται να συνδεθεί με το ΕΔΔΗΕ, την ανάγκη διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί ή Απομονωμένο Μικροδίκτυο και με τη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν οι εκτιμήσεις αυτές, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των επτά (7) ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
- (στ) Μεριμνά ώστε να εξασφαλίζονται οι αναγκαίοι χώροι για την εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, για την επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού ή στοιχείων ενίσχυσης και επέκτασης του ΕΔΔΗΕ στα ΜΔΝ και Απομονωμένα Μικροδίκτυα.
- (ζ) Συνάπτει συμβάσεις με τους κατόχους των αδειών για την έγχυση και απορρόφηση ενέργειας και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών στο δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και την αμοιβή των παραγωγών της ενέργειας αυτής και τηρεί τους απαραίτητους λογαριασμούς για την αμοιβή των παραγωγών αυτών, τη χρέωση των Πελατών και των Προμηθευτών για την απορρόφηση ενέργειας, καθώς και για τις λοιπές χρεώσεις και πιστώσεις των ειδικών λογαριασμών, που καθορίζονται στην κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

(η) Συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές. Τα ποσά που καταβάλλονται στους αντισυμβαλλόμενους ανακτώνται κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011.

3. Η Διαχείριση της Παραγωγής των ΜΔΝ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ. Ο Κώδικας αυτός τέθηκε σε ισχύ με την Απόφαση ΡΑΕ 39/2014, ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014 και στη συνέχεια τροποποιήθηκαν, με την Απόφαση 330/2015 (ΦΕΚ Β'2221/15.10.2015) το Άρθρο 237 και με την Απόφαση 238/2016 (ΦΕΚ Β'3286/13.10.2016) τα Άρθρα 14 και 15 και με την Απόφαση ΡΑΕ215/2018 (ΦΕΚ Β'1148/29.3.2018) τα Άρθρα 152 και 155 και έχει ως σκοπό :

- την ελαχιστοποίηση του κόστους παραγωγής των συμβατικών μονάδων και των σχετικών επιβαρύνσεων των καταναλωτών από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ),
- τη διασφάλιση της καλής και ασφαλούς λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων και της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησης των καταναλωτών των ΜΔΝ με τη θέσπιση κανόνων προγραμματισμού, διαχείρισης και λειτουργίας των μονάδων παραγωγής στα συστήματα ΜΔΝ,
- τη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, περιλαμβανομένων και των υβριδικών σταθμών,
- το άνοιγμα της αγοράς για την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών,
- την καθιέρωση διαφανών διαδικασιών διαχείρισης και πληροφόρησης, πιστοποίησης και ελέγχου, σε όλο το φάσμα της δραστηριότητας της παραγωγής.

4. Η εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά, μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας πέντε (5) ετών λαμβάνοντας υπόψη και την από 14/08/2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2004/536/ΕΕ για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ σε ότι αφορά την αγορά ΜΔΝ.

5. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με βάση το χρονοδιάγραμμα του Κώδικα ΜΔΝ.

6. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα ΜΔΝ.

7. Μετά την έκδοση της Απόφασης της ΡΑΕ 625/2014 (30-10-2014), όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 3305/10-12-2014), τροποποιήθηκαν τα Άρθρα 72 του ΚΣΗΕ που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς και 175 του ΚΕΣΜΗΕ που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, ώστε να εναρμονιστούν με το Άρθρο 178 του Κώδικα ΜΔΝ, για ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ). Ως εκ τούτου ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, από τον Ιανουάριο του 2015 διενεργεί όλες τις συναλλαγές με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και τους σχετικούς Λογαριασμούς (Άρθρο 170).

8. Από τις 21.6.2016 άνοιξε η Αγορά Ενέργειας στην Κρήτη, από 1.1.2017 στη Ρόδο και από 1.1.2018 σε όλα τα υπόλοιπα ΜΔΝ και δραστηριοποιούνται δεκατέσσερις (14) Εκπρόσωποι Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ. Από την εκκαθάριση του 6^{ου} του 2016 και εφεξής ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ διενεργεί τις Συναλλαγές που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ.

9. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, ο ΔΕΔΔΗΕ χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου, με βάση την κατανάλωση των πελατών τους στα ΜΔΝ και διενεργεί τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, προς τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ, με βάση τον Κώδικα ΜΔΝ και το νέο Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Λ-Ζ του ΔΕΔΔΗΕ να εμφανίζεται ισοσκελισμένος μετά το πέρας της Εκκαθάρισης.

Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Η διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) καθορίζεται από τον Ν.4001/2011 (άρθρα 55 & 56 αυτού) και από τους Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΜΔΝ), όπως ισχύουν.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Μέχρι τον 6^ο/2016 μοναδικός δικαιούχος του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ ήταν η ΔΕΗ, ως ο μοναδικός μέχρι τότε δραστηριοποιούμενος προμηθευτής στα ΜΔΝ, ενώ σταδιακά από 21.6.2016, 1.1.2017 και 1.1.2018, δικαιούχοι είναι όλοι οι Εκπρόσωποι Φορτίου στα ΜΔΝ. Ο ΑΔΜΗΕ ήταν ο Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού για τις Υπηρεσίες ΥΚΩ (άρθρο 55 του Ν.4001/2011) έως τον 12ο του 2017.

Στο πλαίσιο αυτό και μετά τη θέση σε ισχύ του ΚΜΔΝ (2^ο/2014) ο ΑΔΜΗΕ τιμολογούσε τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τις ΥΚΩ πελατών τους και επιμολογείτο ισόποσα από τη ΔΕΗ, η οποία ήταν και η μοναδική δικαιούχος Ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ ως τον 6^ο του 2016.

Το άρθρο 179 του ΚΜΔΝ καθόριζε με σαφήνεια ότι ο ΔΕΔΔΗΕ πρέπει να μένει ουδέτερος από την συναλλαγή των ΥΚΩ ΜΔΝ και οποιαδήποτε διαφορά (χρεωστική ή πιστωτική) θα τακτοποιείτο μέσω του λογαριασμού ΥΚΩ του ΑΔΜΗΕ.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ τηρεί ειδικό Λογαριασμό (Λ-Η) για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) ΜΔΝ που χρεοπιστώνεται ώστε να εμφανίζεται πάντα ισοσκελισμένος, μετά το πέρας της μηνιαίας και της ετήσιας εκκαθάρισης, μέσω μεταφοράς κεφαλαίων από ή προς τον ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ που τηρούσε ο ΑΔΜΗΕ.

Ο Λογαριασμός ΥΚΩ ΜΔΝ χρεώνεται με τις πληρωμές προς τους Εκπροσώπους Φορτίου (ΕΦ) στα ΜΔΝ για το αντάλλαγμα ΥΚΩ που δικαιούνται, πιστώνεται με τα ποσά που έχουν εισπράξει οι ΕΦ από τους πελάτες τους στα ΜΔΝ και αποδίδουν στο ΔΕΔΔΗΕ και ακολουθούσαν μεταφορές κεφαλαίων από/προς τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να ισοσκελιστεί ο Λογαριασμός.

Σύμφωνα με το άρθρο 176 του ΚΔΣ, τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα του λογαριασμού του, λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ετήσιου ανταλλάγματος επόμενων ετών. Σημειώνεται ότι, οι ισχύουσες μοναδιαίες χρεώσεις των καταναλωτών για την κάλυψη του ανταλλάγματος ΥΚΩ (εισροές του λογαριασμού), έχουν καθορισθεί το 2012 (Ν 4067/2012) και παραμένουν έκτοτε αμετάβλητες, ενώ το αντάλλαγμα ΥΚΩ (εκροές του λογαριασμού) υπολογίζεται με βάση το τρέχον κόστος (Απόφαση ΠΑΕ 14/2014).

Μετά το άνοιγμα της αγοράς των ΜΔΝ (21.06.2016), ο ΔΕΔΔΗΕ στη χρήση του 2016, είχε απεικονίσει μόνο τη συναλλαγή των ΥΚΩ με τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ, για το διάστημα Ιούλιος - Δεκέμβριος του 2016, αφού τα σχετικά ποσά που αφορούν τις συναλλαγές ΥΚΩ ΜΔΝ 2016 μεταξύ ΑΔΜΗΕ, ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ δεν είχαν τιμολογηθεί εντός της χρήσης 2016 δεδομένου ότι δεν είχε οριστικοποιηθεί ο λογιστικός χειρισμός που θα προκύψει από την απαιτούμενη προσαρμογή με βάση τις ρυθμιστικές και κανονιστικές διατάξεις στο πλαίσιο πάντοτε της αρχής του ισοσκελισμού των ροών για το ΔΕΔΔΗΕ.

Μετά την οριστικοποίηση των τελικών ποσών, ο ΔΕΔΔΗΕ προέβη τον Φεβρουάριο του 2017 στις τιμολογήσεις των ΥΚΩ της ΔΕΗ του β' εξαμήνου 2016. Οι τιμολογήσεις για το 2017 διενεργούνται πλήρως για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και στα ΜΔΝ .

Με το άρθρο 3 του Ν.4501/2017 προστέθηκε εδάφιο στο άρθρο 36 του Ν.4067/2012 που ορίζει ότι :

«Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 (Α' 179).»

Εν συνεχεία, με την υπ' αριθ. ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017/14.12.2017 Απόφαση του Υπουργού Οικονομικών (ΦΕΚ Β' 4487/19.12.2017) αποφασίστηκε η καταβολή του ποσού των 476.000.000 ευρώ στον ειδικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που τηρεί η ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ», για την κάλυψη του κόστους των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, ως διαχειρίστρια σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, ώστε να αποδοθεί στη συνέχεια στους δικαιούχους του ανταλλάγματος.

Με το άρθρο 56 του Ν.4508/2017 τροποποιήθηκε το άρθρο 55 του Ν.4001/2011 και ο ΔΕΔΔΗΕ κατέστη από 1.1.2018, μοναδικός Διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια και του μεταβιβάστηκε η ανωτέρω πίστωση .

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατέβαλλε στους δικαιούχους προμηθευτές το αντάλλαγμα ΥΚΩ ύψους 359.970 χιλ € για την περίοδο 2012-2016 με βάση τα αναφερόμενα στη γνωμοδότηση ΠΑΕ 10/2017.

Επίσης, κατέβαλε στη ΔΕΗ Α.Ε στις 26.04.2018 για το έλλειμμα του λογαριασμού των ΥΚΩ του έτους 2017, με βάση τα προσωρινά στοιχεία (τιμολογήσεις), ποσό ύψους 36,6εκ. €.

Σημειώνεται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού των ΥΚΩ του έτους 2018, με βάση τα προσωρινά στοιχεία (τιμολογήσεις), ανήλθε στο ποσό των 63,1 εκ. €.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κατωτέρω παρατίθεται ανάλυση του λογαριασμού σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία :

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΥΚΩ (Σε ευρώ)

ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	484.574.066

ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΩΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2018	63.108.475
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	459.658.431

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ

24.915.635

ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ ΠΕΡΙΟΔΩΝ 2012-2017

1.868.707

ΤΕΛΙΚΟ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31-12-2018

26.784.342

Σημειώνεται ότι τα στοιχεία της περιόδου 2012-2018 δεν έχουν οριστικοποιηθεί.

Ανεξαρτησία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (Άρθρο 124 Ν.4001/2011)

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δεν κατέχουν καμία επαγγελματική θέση ή ευθύνη, ούτε έχουν συμφέρον ή επιχειρηματική σχέση και δεν λαμβάνουν οικονομικό όφελος ή παροχή, άμεσα ή έμμεσα, που να συνδέεται με επιχείρηση ή φορέα του Ελληνικού Δημοσίου που δραστηριοποιείται στον τομέα παραγωγής, προμήθειας ή μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, ή με τη ΔΕΗ ΑΕ ή με οποιαδήποτε Συνδεδεμένη με αυτή επιχείρηση εκτός της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τους μετόχους που ασκούν τον έλεγχο των παραπάνω επιχειρήσεων. Η αμοιβή των παραπάνω προσώπων, στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές, δεν εξαρτάται από τις δραστηριότητες ή τα αποτελέσματα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης της ΔΕΗ ΑΕ ή οποιοδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (άρθρο 26 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ).

2. Η παράγραφος 1 εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης (ΦΕΚ179/22-8-2011, ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ Σελ.3855) κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου και στα πρόσωπα που λογοδοτούν απευθείας σε αυτά για ζητήματα που αφορούν στη λειτουργία, τη συντήρηση ή την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

3. Στους παραβάτες του παρόντος άρθρου επιβάλλεται με απόφαση της ΡΑΕ πρόστιμο ύψους από 50.000 ευρώ ως 200.000 ευρώ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 36.

4. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δύνανται να καταγγείλουν, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου, την πρόωρη λήξη της απασχόλησής τους στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ δύναται με αιτιολογημένη απόφασή της να παύσει μέλος του διοικητικού συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εφόσον δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις των διατάξεων των παραγράφων 1 και 2, του συγκεκριμένου Νόμου.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ

1. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να διασφαλίζει τους αναγκαίους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ και γενικότερα για την αποτελεσματική άσκηση των αρμοδιοτήτων του και την προσήκουσα εκτέλεση των καθηκόντων του. Τα αναγκαία για το σκοπό αυτόν κεφάλαια και πόροι, καθορίζονται αποκλειστικά από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, ανεξάρτητα από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ και από οποιοδήποτε μέρος της.

2. Με την Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, που χορηγήθηκε κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, καθορίζονται όροι και περιορισμοί σχετικά με την προστασία των οικονομικών δικαιωμάτων της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ, καθώς και των δικαιωμάτων εποπτείας επί της διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε ότι αφορά την απόδοση επί των παραχωρούμενων κεφαλαίων. Οι παραπάνω όροι μπορούν να αφορούν ιδίως στο δικαίωμα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης να εγκρίνει τον ετήσιο προϋπολογισμό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και να θέτει γενικά όρια στο επίπεδο δανεισμού της. Σε κάθε περίπτωση, ουδέν μέρος της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ επιτρέπεται ή με οποιοδήποτε τρόπο να επηρεάζει την καθημερινή δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τις αποφάσεις της σχετικά με την κατασκευή ή την αναβάθμιση υποδομών του ΕΔΔΗΕ, στο βαθμό που αυτή δεν υπερβαίνει τους όρους του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της. Σε περίπτωση παραβίασης του προηγούμενου εδαφίου επιβάλλονται οι κυρώσεις του άρθρου 36 του Ν.4001/2011.

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ, είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124 παρ.7 του Ν. 4001/2011).

Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης καταρτίστηκε, όπως επιτάσσει ο Ν.4001/2011 (Άρθρο 124 παρ. 7), από τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ εντός τριών μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στις 17/7/2012. Η ΡΑΕ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με την αριθμ. πρωτ. Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΕ στις 26/3/2013.

Η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης του ΔΕΔΔΗΕ με την 678/2014 Απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ στις 09-12-2014 με την υπ' αριθμ. Ο-60391 επιστολή της.

Παράλληλα με την Απόφασή της αυτή η ΡΑΕ ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ την υποβολή επικαιροποιημένου Προγράμματος σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα στη ΡΑΕ στις 31/3/2015.

Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, η συμμόρφωση προς το πρόγραμμα υπόκειται στον ανεξάρτητο έλεγχο του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης. Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο που διορίζεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, εντός δύο (2) μηνών από την πρώτη συγκρότησή του, με την επιφύλαξη της έγκρισης της ΡΑΕ. Η παράγραφος 1 του άρθρου 124 του Ν.4001/11, εφαρμόζεται αναλογικά και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Με την υπ' αριθμ. 4 / 9.4.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίσθηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με την υπ' αριθμ. 1475 / 2.8.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε νέος Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σε κάθε αναγκαίο στοιχείο και πληροφορία που τηρείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή από οποιαδήποτε συνδεδεμένη με αυτήν Εταιρία, καθώς και την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις των παραπάνω επιχειρήσεων χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση, προκειμένου να ασκεί τα καθήκοντά του.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για:

- α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και τον έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό,
- β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και την κοινοποίησή της στη ΡΑΕ μέχρι την 31η Ιανουαρίου έκαστου έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίησή

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

της, αναφέρονται τα μέτρα που λαμβάνονται για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης, αξιολογείται η επάρκεια και η εφαρμογή τους από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως προς την επίτευξη των σκοπών του προγράμματος και διατυπώνονται προτάσεις του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σχετικά με το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και την εκτέλεσή του,

- γ) την υποβολή στη ΡΑΕ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- δ) τη γνωστοποίηση στη ΡΑΕ κάθε παράβασης ως προς την εφαρμογή του Προγράμματος Συμμόρφωσης, κατά το χρόνο που αυτή σημειώνεται, καθώς και την υποβολή προτάσεων για την άμεση λήψη μέτρων,
- ε) την υποβολή έκθεσης στη ΡΑΕ σε σχέση με τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η ΡΑΕ αξιολογεί κατ' έτος το βαθμό ανεξαρτησίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μπορεί να τροποποιήσει οποτεδήποτε με απόφασή της το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης επιβάλλοντας επιπλέον τη λήψη μέτρων για την αντιμετώπιση διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών πρακτικών και στρεβλώσεων του ανταγωνισμού, σε όφελος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης της ΔΕΗ ΑΕ ή επιχειρήσεων Συνδεδεμένων με αυτήν.

Κατά το έτος 2018 ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Νόμου 4001/2011, άρθρο 124, §10, ετήσια έκθεση που αφορούσε στο έτος 2017 και τρεις (3) τριμηνιαίες αναφορές για τα τρία πρώτα τρίμηνα του 2018.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. βάσει των αποφάσεων της ΡΑΕ 665/30.12.13, 165/27.03.14 και 461/2015, εφαρμόζει από 01/04/2014 πρόγραμμα 14 Εγγυημένων Υπηρεσιών προς τους καταναλωτές που αφορούν τόσο την εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, όσο και τεχνικές υπηρεσίες σε υφιστάμενους καταναλωτές. Σε περίπτωση υπέρβασης των χρονικών προθεσμιών που έχουν τεθεί ανά εγγυημένη υπηρεσία, καταβάλλεται στους δικαιούχους χρηματικό ποσό που προβλέπεται στις εν λόγω αποφάσεις.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή 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 λήγουν την 31 Δεκεμβρίου 2018.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2018 την 11^η Απριλίου 2019. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρίας.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Τα πάγια του Δικτύου Διανομής ανήκουν στη ΔΕΗ η οποία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από Εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω (Παράγρ.3.3).

Προβλέψεις για κινδύνους

Η Εταιρία 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 αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης των δικών.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, 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.

Η Διοίκηση της Εταιρίας θεωρεί ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018 και μέχρι τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε κατά την ημερομηνία αυτή, δεν υφίστανται ενδείξεις που να υποδηλώνουν ότι η αξία των παγίων περιουσιακών της στοιχείων ενδέχεται να έχει απομειωθεί.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στον 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 τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2014 η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των ανεξάρτητων εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 4.4 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η επόμενη αναπροσαρμογή θα διενεργηθεί την 31^η Δεκεμβρίου 2019.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Το κόστος των βελτιώσεων σε ακίνητα τρίτων αποσβάζεται με βάση τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής :

Μέσα μεταφοράς	15
Εργασίες σε Κτίρια και Κτιριακές Εγκαταστάσεις	Διάρκεια Μίσθωσης
Μηχανήματα	15-35
Λογισμικά	5
Έπιπλα και σκεύη	5-25

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό υπολογίζεται ως το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης και της αξίας σε χρήση. 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 πε-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ριουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει 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 ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντλιογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

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

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 μηνιαίου σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

Χρηματικά Διαθέσιμα

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

Μετοχικό Κεφάλαιο

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

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

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

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η αναλογιστική υποχρέωση των συνταξιούχων αφορά την παρούσα αξία της συνολικής αποζημίωσης, δηλαδή της διαφοράς μεταξύ του μελλοντικού κόστους παραγωγής και του μελλοντικού ποσού που θα καταβάλλουν στην εταιρία, καθώς έχουν ήδη θεμελιώσει το σύνολο της παροχής.

Για τους ενεργούς εργαζόμενους, η μελλοντική παροχή κατανέμεται ομοιόμορφα στα συνολικά έτη υπηρεσίας. Η υποχρέωση είναι ίση με τη παρούσα αξία της «μετά τη συνταξιοδότηση» παροχής που αντιστοιχεί στα συμπληρωμένα έτη υπηρεσίας προς τα συνολικά.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Ο Όμιλος δεν σχηματίζει απόθεμα μέσω καταβολής εισφορών για την κάλυψη της αναλογιστικής υποχρέωσης.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

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

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

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

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η Εταιρία αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζόμενους της και καταβάλλονται στους οικείους ασφαλιστικούς φορείς ΕΦΚΑ, ΕΤΕΑΕΠ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Αναγνώριση Εσόδων

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από τη χρήση του δικτύου διανομής λογίζονται στη χρήση που αφορούν. 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 δεδουλευμένου.

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 Εταιρία ως μισθωτής

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

Η Εταιρία ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου η Εταιρία 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.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

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

Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού σε μία επιχείρηση και χρηματοοικονομική υποχρέωση ή συμμετοχικό τίτλο σε μια άλλη επιχείρηση.

Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά στοιχεία:

Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους στις παρακάτω κατηγορίες:

- **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων**
- **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα έως τη λήξη τους**
- **Απαιτήσεις και δάνεια**
- **Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.**

Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία (πλέον σε ορισμένες περιπτώσεις των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής). Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και πιθανόν αναθεωρείται περιοδικά. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της εταιρίας περιλαμβάνουν διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, εμπορικές απαιτήσεις, δάνεια και άλλες υποχρεώσεις και χρηματοοικονομικά μέσα, για τα οποία είτε υπάρχει είτε όχι ενεργή αγορά.

α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα έως τη λήξη τους.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν κρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει ως την λήξη. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία κρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Τα διακρατούμενα ως την λήξη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

γ) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα και αφορούν σε μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές και προσδιορισμένες καταβολές και τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο στοιχείο των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης, τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα χρήσεως. Η εύλογη αξία των εν λόγω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματορρών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχει στην κατοχή της η Εταιρία περιλαμβάνουν μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μετοχές) που η εύλογη αξία τους δεν μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα και η αποτίμηση τους γίνεται στο κόστος κτήσης με έλεγχο για τυχόν απομείωση.

Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού:

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) διαγράφονται όταν:

- Τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει.
- Η Εταιρία 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 μίας σύμβασης μεταβίβασης.
- Η Εταιρία 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 Εταιρία 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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της Εταιρίας 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 Εταιρία να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρίας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Εταιρία να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρίας περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και της τιμής άσκησης του δικαιώματος.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης η Εταιρία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσης. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσης και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα.

Εύλογη Αξία Χρηματοοικονομικών Μέσων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία διαπραγματεύονται σε ενεργείς αγορές προσδιορίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς σε σχέση με τις αγοραίες αξίες χρηματιστηρίων ή αξίες που προσδιορίζονται από τις προσφορές χρηματομεσιτών, χωρίς να αφαιρούνται τα έξοδα συναλλαγής (Επίπεδο Ιεραρχίας 1). Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργείς αγορές προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας: (i) κατάλληλες τεχνικές αποτίμησης των οποίων τα δεδομένα, τα οποία έχουν σημαντική επίδραση στη εύλογη αξία που λογίζεται, είναι άμεσα ή έμμεσα προσδιορίσιμα (Επίπεδο Ιεραρχίας 2), (ii) τεχνικές που χρησιμοποιούν δεδομένα, τα οποία έχουν σημαντική επίδραση στη εύλογη αξία που λογίζεται, δεν βασίζονται σε στοιχεία που προσδιορίζονται εύκολα στις αγορές (Επίπεδο Ιεραρχίας 3) και μπορεί να περιλαμβάνουν πρόσφατες συναλλαγές υπό συνήθεις όρους, την τρέχουσα εύλογη αξία ενός άλλου χρηματοοικονομικού μέσου που ουσιαστικά προσομοιάζει με τα μέσα αυτά, αναλύσεις προεξοφλημένων ταμειακών ροών ή άλλα μοντέλα αποτίμησης. Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, η Εταιρία καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς .

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τις δανειακές υποχρεώσεις και τις εμπορικές υποχρεώσεις. Οι δανειακές υποχρεώσεις είναι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 και καταχωρούνται αρχικά στο κόστος που είναι η εύλογη αξία της ληφθείσας αντιπαροχής μείον τις δαπάνες έκδοσης που σχετίζονται με το δάνειο. Μετά την αρχική αναγνώριση οι δανειακές υποχρεώσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Τα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσεως είτε μέσω της διαδικασίας απόσβεσης είτε κατά την διαγραφή των σχετικών υποχρεώσεων. Τα δάνεια ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις όταν η εταιρία έχει την υποχρέωση να τα εξοφλήσει μέσα σε δώδεκα μήνες από την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Στην αντίθετη περίπτωση, τα δάνεια ταξινομούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Εμπορικές υποχρεώσεις είναι οι οφειλές πληρωμής για αγαθά ή υπηρεσίες που αποκτήθηκαν από προμηθευτές και αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και στην συνέχεια αποτιμώνται στην αποσβεσμένη αξία τους χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων:

Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού διαγράφονται όταν η υποχρέωση ακυρώνεται, εκπνέει ή δεν υφίσταται πλέον. 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 διαγράφεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν, συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία η Εταιρία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2018:

Υιοθέτηση Νέων και Αναθεωρημένων Διεθνών Προτύπων

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικής εφαρμογής για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2018 ή μεταγενέστερα.

Στην χρήση 2018 η Εταιρία υιοθέτησε τα πρότυπα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9. Όπου δεν αναφέρεται διαφορετικά οι άλλες τροποποιήσεις και ερμηνείες που ισχύουν για πρώτη φορά στη χρήση 2018, δεν έχουν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας. Η Εταιρία δεν υιοθέτησε πρόωρα πρότυπα, ερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί από Σ.Δ.Λ.Π. και υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση αλλά δεν έχουν υποχρεωτική εφαρμογή στη χρήση 2018.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2018

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει καθοδήγηση σχετικά με την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμισης των χρηματοοικονομικών μέσων. Το πρότυπο αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. 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 επίδραση από την υιοθέτηση του προτύπου στην παρούσα χρήση παρουσιάζεται κατωτέρω :

Η Εταιρία δεν εφάρμοσε το ΔΠΧΑ 9 αναδρομικά και ως εκ τούτου οι διαφορές που προέκυψαν στη χρήση 2018 επηρέασαν τα Ίδια Κεφάλαια της 01.01.2018. Η επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις από την εφαρμογή του ανωτέρω προτύπου συνιστά τη δημιουργία πρόβλεψης ύψους 264,4 χιλ. € η οποία περιλαμβάνεται ακολούθως στη σημείωση 11 .

Σημειώνεται ότι για την εφαρμογή του μοντέλου υπολογισμού ορίστηκαν οι κατωτέρω παραδοχές αθέτησης πληρωμών :

- Εμφάνιση ποσού σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών
- Η καθυστέρηση κρίνεται ως ουσιώδης εφόσον ανέρχεται σε τουλάχιστον 10% του εκάστοτε μηνιαίου υπολοίπου
- Εφαρμόστηκαν συντελεστές βαρύτητας κατά κατηγορία ενηλικίωσης υπολοίπων, οι οποίοι έχουν ως εξής:

Καθυστερήσεις πληρωμών					
Από 1-30 ημέρες	Από 31-60 ημέρες	Από 61-90 ημέρες	Από 91-120 ημέρες	Από 121- 365 ημέρες	Άνω των 365 ημερών
0,20%	0,75%	1,50%	96%	100%	100%

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» και Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 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. Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15 με σκοπό να παρασχεθούν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών.

Η Εταιρία, λαμβάνοντας υπόψη το αντικείμενο εργασιών της, εξέτασε το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 για τις διάφορες κατηγορίες εσόδων.

Τα κυριότερα έσοδα της εταιρίας, για τα οποία αξιολογείται η επίδραση του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» αφορούν :

I. Έσοδα από τέλη χρήσης δικτύου

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τέλη χρήσης δικτύου και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται μηνιαία βάσει των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΕ και της χρήσης του δικτύου της (μετρήσεις-ποσότητα σε MWH) από τους πελάτες της. Η αναγνώριση του εσόδου θα πραγματοποιηθεί εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από τους πελάτες της εταιρίας.

II. Πωλήσεις έργων δικτύου

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τις πωλήσεις έργων δικτύου και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση του εσόδου θα πραγματοποιείται σύμφωνα με το ποσοστό ολοκλήρωσης του έργου.

III. Έσοδα από εκποιήσεις υλικών

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από εκποιήσεις υλικών και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται, κατά κανόνα, με την παράδοση των εκποιούμενων υλικών.

IV. Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

V. Λοιπά έσοδα καταναλωτών

VI. Έσοδα από Συμμετοχές και Έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από συμμετοχές και έσοδα από υπηρεσίες κοινής ωφέλειας και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

Συνεπώς η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15 δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στα έσοδα της εταιρίας.

Ενδεικτικά παρατίθεται πίνακας γνωστοποίησης των εσόδων ανά λειτουργικό τομέα:

Λειτουργικοί τομείς (ποσά σε χιλ ευρώ)	Υπηρεσίες	Εμπορία	Κατασκευαστικά έργα	Σύνολο
Βασικά είδη εσόδων				
Τέλη χρήσης δικτύου	711.080			711.080
Πωλήσεις έργων δικτύου			156.456	156.456
Εκποιήσεις υλικών		7.406		7.406
Τέλη επανασύνδεσης	3.233			3.233
Λοιπά έσοδα καταναλωτών	3.769			3.769

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Διαχ.κόστος ρευματοκλοπών	1.563			1.563
Παραχ.Διαχ.ΕΔΔΗΕ	5.582			5.582
Λοιπά έσοδα	1.435			1.435
	726.662	7.406	156.456	890.524
Χρονοδιάγραμμα αναγνώρισης των εσόδων				
Αγαθά που μεταβιβάστηκαν σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή		7.406		7.406
Υπηρεσίες που μεταβιβάστηκαν με την πάροδο του χρόνου	726.662		156.456	883.118
	726.662	7.406	156.456	890.524

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

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Σεπτεμβρίου 2016 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 εταιρίες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, και όχι στο κέρδος ή τη 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 του 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 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 3η Νοεμβρίου 2017.

ΕΔΔΠΧΑ 22 Διερμηνεία «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και Προκαταβολές»

Η Διερμηνεία 22 εκδόθηκε από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016 και 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 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 28η Μαρτίου 2018.

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 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 14η Μαρτίου 2018.

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”

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 26η Φεβρουαρίου 2018.

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 υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 7η Φεβρουαρίου 2018.

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.

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 κατέχονται 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.

3.5. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2018:

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 31η Οκτωβρίου 2017.

Μετάβαση στο ΔΠΧΑ 16

Η Εταιρία θα επιλέξει να εφαρμόσει το πρότυπο στις συμβάσεις που είχαν αναγνωριστεί πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος του ΔΠΧΑ 16 ως μισθώσεις εφαρμόζοντας το ΔΛΠ 17 και την Διερμηνεία ΕΔΔΠΧΑ 4. Συνεπώς, η Εταιρία δεν θα εφαρμόσει το πρότυπο στις συμβάσεις που δεν είχαν προηγουμένως προσδιοριστεί ως συμβάσεις μίσθωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 17 και τη Διερμηνεία ΕΔΔΠΧΠ 4.

Η Εταιρία θα επιλέξει να χρησιμοποιήσει τις εξαιρέσεις που προβλέπονται από το πρότυπο για τις συμβάσεις μίσθωσης οι οποίες λήγουν εντός 12 μηνών από την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής και των συμβάσεων μίσθωσης για τις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι χαμηλής αξίας. Κατά τη διάρκεια της χρήσεως 2018, η Εταιρία διενήργησε λεπτομερή αξιολόγηση της επίδρασης της υιοθέτησης του ΔΠΧΠ 16. Οι παραδοχές που ελήφθησαν υπόψη είναι οι εξής :

- Εξαιρέθηκαν οι μισθώσεις υποσταθμών πόλεως.
- Χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο ετήσιο 4,5% (ήτοι αναγόμενο σε μηνιαίο με ανατοκισμό 0,3675%).
- Μισθώσεις που έχουν λήξει ή με άγνωστη λήξη θεωρήθηκε ότι θα διαρκέσουν για τρία (3) έτη.
- Χρόνος καταβολής των μισθωμάτων θεωρήθηκε η 1^η εκάστου μήνα

Συνοπτικά, παρατίθενται οι επιπτώσεις από την υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 16:

Εκτιμώμενη επίπτωση στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

(αύξηση) την 1η Ιανουαρίου 2019:

Περιουσιακά στοιχεία

Ενσώματα πάγια (Δικαιώματα χρήσης) 69.396,21

Υποχρεώσεις

Υποχρεώσεις από συμβάσεις μίσθωσης 69.396,21

Εκτιμώμενη επίπτωση στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

την 31η Δεκεμβρίου 2019:

Περιουσιακά στοιχεία (μείωση)

Ενσώματα πάγια (Δικαιώματα χρήσης) 55.331,46

Υποχρεώσεις (μείωση)

Υποχρεώσεις από συμβάσεις μίσθωσης 56.307,69

Μακροπρόθεσμο μέρος 43.714,82

Βραχυπρόθεσμο μέρος 12.592,87

Εκτιμώμενη επίπτωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων

(αύξηση) Αποσβέσεις 14.064,74

(αύξηση) Χρηματοοικονομικά έξοδα (τόκοι) 2.537,58

(μείωση) Δαπάνες λειτουργικών μισθώσεων 15.626,09

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 22 Μαρτίου 2018. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει (σημαντική) επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

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 την ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικοί 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.

Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει (σημαντική) επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

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.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 Εταιρίας εκτός αν 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.

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

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε εργαζομένους» – Τροποποίηση, περικοπή ή διακανονισμός του Προγράμματος Παροχών.

Το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων την 7η Φεβρουαρίου 2018 εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 19 με την οποία διευκρινίζει τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να προσδιορίζεται το κόστος υπηρεσίας όταν προκύπτουν αλλαγές στο πρόγραμμα καθορισμένων παροχών. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 σε περίπτωση τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού, απαιτείται επανυπολογισμός της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης των καθορισμένων παροχών. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 19 προβλέπει ότι θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν οι αναθεωρημένες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν και κατά τον επανυπολογισμό της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης προκειμένου να προσδιοριστεί το κόστος υπηρεσίας και ο καθαρός τόκος για την υπόλοιπη περίοδο μετά την αλλαγή στο πρόγραμμα.

Επίσης, με την τροποποίηση του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζεται η επίδραση μίας τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού στις απαιτήσεις αναφορικά με τον περιορισμό στην αναγνώριση της καθαρής απαίτησης (ανώτατο όριο περιουσιακού στοιχείου).

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει (σημαντική) επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

Τροποποιήσεις των παραπομπών στο εννοιολογικό πλαίσιο των ΔΠΧΑ (που εκδόθηκαν στις 29 Μαρτίου 2018)

Την 29η Μαρτίου 2018 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο το οποίο επανακαθορίζει:

- το σκοπό της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- τα ποιοτικά χαρακτηριστικά των οικονομικών καταστάσεων,
- τους ορισμούς του περιουσιακού στοιχείου, της υποχρέωσης, της καθαρής θέσης, καθώς και των εσόδων και των εξόδων,
- τα κριτήρια αναγνώρισης και τις οδηγίες σχετικά με τον χρόνο της διαγραφής περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στις οικονομικές καταστάσεις,
- τις βάσεις αποτίμησης και οδηγίες σχετικά με τον τρόπο που πρέπει να χρησιμοποιούνται και,
- έννοιες και καθοδήγηση σχετικά με την παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις

Ο σκοπός της αναθεώρησης του εννοιολογικού πλαισίου είναι η υποβοήθηση όσων προετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις να αναπτύσσουν συνεπείς λογιστικές πολιτικές για συναλλαγές και άλλα γεγονότα που δεν εμπιπτούν στο πεδίο εφαρμογής των υπαρχόντων προτύπων ή όταν ένα πρότυπο δίνει δυνατότητα επιλογής μεταξύ λογιστικών πολιτικών. Επιπλέον, σκοπός της αναθεώρησης είναι να βοηθήσει όλα τα εμπλεκόμενα μέρη να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα.

Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, «Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου», το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται από τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (τροποποιήσεις) «Ορισμός του σημαντικού»

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του σημαντικού και τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να εφαρμοσθεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση που μέχρι στιγμής έχει αναφερθεί σε άλλα ΔΠΧΑ. Ο ορισμός του σημαντικού, που αποτελεί μία σημαντική λογιστική έννοια στα ΔΠΧΑ, βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν κατά πόσο οι πληροφορίες πρέπει να περιλαμβάνονται στις οικονομικές τους καταστάσεις. Ο επικαιροποιημένος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» και το ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη». Η τροποποίηση διασφαλίζει ότι ο ορισμός του σημαντικού είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση ισχύει από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση αφορά τη βελτίωση του ορισμού της επιχείρησης με σκοπό να βοηθήσει τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσον μια εξαγορά που πραγματοποιούν αφορά επιχείρηση ή ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Ο τροποποιημένος ορισμός της επιχείρησης επικεντρώνεται στο παραγόμενο προϊόν μιας επιχείρησης, που είναι η παροχή αγαθών και υπηρεσιών στους πελάτες, ενώ ο προηγούμενος ορισμός εστίαζε στις αποδόσεις με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή άλλους ιδιοκτήτες, μέλη ή συμμετέχοντες.

Οι εταιρείες υποχρεούνται να εφαρμόζουν τον τροποποιημένο ορισμό της επιχείρησης σε εξαγορές που θα πραγματοποιηθούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	2018	2017
Τέλη Χρήσης Δικτύου :		
Τέλη Χρήσης ΔΕΗ	591.332	655.718
Τέλη Χρήσης Λοιπών	119.748	85.135
Σύνολο :	711.080	740.853

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως κατωτέρω :

	2018	2017
Τιμολογήσεις ΧΧΔ ΔΕΗ	591.282	648.956
Οριστική εκκαθάριση ΧΧΔ ΔΕΗ προηγ.έτους	50	6.762
Τέλη χρήσης λοιπών	118.971	84.922
Τέλη χρήσης λοιπών προηγ.έτους	12	0
Τέλη χρήσης ρευματοκλοπών	550	0
Τέλη χρήσης ΔΑΑ	215	213
Σύνολο :	711.080	740.853

	2018	2017
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή :		
Έσοδα από Συμμετοχές-Επιχορηγήσεις	63.298	57.536
Έσοδα Υπηρ. ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθ.Αγορ.Ενερ.Φ/Β Στέγ.	111.125	117.873
Έσοδα Υπηρ.ΥΚΩ	675.572	633.732
Έσοδα ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	139	0
Εσοδα μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσποζ. Ρευματ/πων	1.066	0
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	132.785	123.826
Πωλήσεις Η/Ε Θερμ/κων	726.613	851.134
Σύνολο :	1.710.598	1.784.101

	2018	2017
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή :		
Απόδοση Συμμετοχών-Επιχορηγήσεις	-63.373	-57.537
Χρεώσεις Υπηρ.ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθ.Αγορ.Εν.Φ/Β Στέγ.	-91.500	-78.880
Χρεώσεις Υπηρ.ΥΚΩ	-675.572	-633.732
Χρεώσεις ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	-139	0
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσπόζ. Ρευματ/πων	-1.066	0
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	-152.411	-162.819
Πωλήσεις Η/Ε Θερμ/κων	-726.613	-851.134
Σύνολο :	-1.710.674	-1.784.102

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 545/2018, η υπο-ανάκτηση του 2018 ανήλθε σε € 41.980 χιλ, η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου του Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 39.042 χιλ. και του Διαχειριστή κατά € 2.938 χιλ.

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση με 31.12.2018 ανήλθε στο ποσό των € 114.690 χιλ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 110.968 χιλ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 3.723 χιλ. Από τα έσοδα της Εταιρίας το 99,00% αφορά ρυθμιζόμενα έσοδα (2017: 98,97%).

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι πωλήσεις ενέργειας αφορούν τιμολογήσεις προς τους προμηθευτές και ΔΑΠΕΕΠ στα πλαίσια της ανάκτησης του κόστους της αγοράς ενέργειας των ΑΠΕ και θερμοηλεκτρικών σταθμών στα ΜΔΝ. Το αντίστοιχο κονδύλι στα έξοδα περιλαμβάνεται στο Κόστος Ενέργειας. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, ο ΔΕΔΔΗΕ ως υπόχρεος διενέργειας όλων των συναλλαγών με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ, από 01.01.2015 χρεώνει τους Εκπρωσώπους, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους στα ΜΔΝ και πιστώνει ισόποσα τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

<u>Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως ακολούθως:</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Εκποιήσεις υλικών	7.406	7.904
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.233	3.548
Λοιπά Έσοδα καταναλωτών	3.769	5.232
Διαχ. Κόστος Ρευματοκλοπών	1.563	0
Παραχ, Διαχ. ΕΔΔΗΕ	5.582	0
Διάφορα Έσοδα	1.511	1.354
Σύνολο :	23.064	18.038

Τα Λοιπά έσοδα από καταναλωτές € 3.769 αναλύονται σε έσοδα από εγκαταστάσεις καταναλωτών και σε λοιπά έσοδα καταναλωτών.

Οι αγορές για αποξηλούμενα υλικά από το Δίκτυο το 2018 και το 2017 ανήλθαν σε 5.012 € και 6.715 € αντίστοιχα.

5. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	272.017	300.947
Παροχές τρίτων	90.140	81.014
Επισκευές και συντηρήσεις	39.004	36.197
Σύνολο :	401.161	418.158

Οι Παροχές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Συντήρηση Υ.Τ. (ΑΔΜΗΕ)	9.714	9.276
Μισθώσεις ΔΕΗ	9.967	9.913
Λοιπές Μισθώσεις	6.094	5.723
Ηλεκτρικό Ρεύμα	2.328	1.926
Εργολαβικά Έργων Δικτύου	55.679	47.670
Λοιπές Παροχές Τρίτων	6.358	6.506
Σύνολο :	90.140	81.014

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Μισθοδοσία (Σύνολο)	303.511	304.763
Μισθοδοσία Έργων Δικτύου	47.939	49.792
Μισθοδοσία Εκμετάλλευσης	254.932	254.637
Μισθοδοσία Έργων ΔΕΔΔΗΕ	640	334
Υπερωρίες/Ρεπό (επικαιροποίηση συσσ. πρόβλεψης)	-640	-334
Υπερωρίες/Ρεπό (επικαιροποίηση συσσ. πρόβλεψης)	-2.400	762
Αποζημίωση για αποχ. από υπηρεσία (Πρόβλεψη)	58.134	0
Αποζημίωση για αποχ. από υπηρεσία (δεδουλευμένα)	572	1.905
Παρεπόμενες παροχές στο προσωπικό	9.242	10.051

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Παρεπ. Παροχές Έργων ΔΕΔΔΗΕ	-57	-21
	368.362	317.126

Η Μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 300.966 (31.12.17:€ 301.641) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 2.545 (31.12.17: € 3.122).

Σημειώνεται ότι το Τακτικό Προσωπικό κατά την 31.12.18 ανέρχεται σε 6.445 άτομα (31.12.17:6.795) και το μέσο πλήθος του Έκτακτου προσωπικού σε 260 άτομα (31.12.17: 280). Οι οφειλόμενες ώρες υπερωριών-αναπαύσεων (Ρεπτό) εμφανίζονται μειωμένες στο 2018 και ως εκ τούτου η πρόβλεψη είναι αρνητική (μειωμένη).

Οι Παρεπόμενες παροχές αναλύονται ως εξής:

	2018	2017
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος (ΓΠ)	9.520	10.785
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος (Πρόβλεψη)	-1.959	-2.399
Κατασκηνώσεις παιδιών εργαζομένων	348	331
Παιδικοί σταθμοί παιδιών εργαζομένων	854	899
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	479	435
Σύνολο :	9.242	10.051

7. ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ

	2018	2017
Εργολαβικά	65.672	49.152
Μισθοδοσία	48.058	49.671
Υλικά	41.498	38.468
Λοιπές δαπάνες	1.071	-492
Σύνολο :	156.299	136.799

Μεταβολή αποθέματος έργων

Ως απόθεμα έργων θεωρούνται οι δαπάνες των έργων Δικτύου που έχουν πραγματοποιηθεί, αλλά δεν έχουν τιμολογηθεί. Οι δαπάνες των έργων (ανάληψη υλικών, μισθοδοσία, αμοιβές εργολάβων και λοιπές δαπάνες) χρεώνονται στον κωδ. 23 (παραγωγή σε εξέλιξη). Όταν τα αντίστοιχα έργα τιμολογούνται ο κωδ. 23 πιστώνεται. Η τιμολόγηση γίνεται με την ολοκλήρωση του έργου ή κάποιας φάσης του έργου.

Η μεταβολή του αποθέματος των έργων απεικονίζει την αύξηση του υπολοίπου των έργων προς τιμολόγηση, αν οι δαπάνες υπερβαίνουν την αξία των τιμολογήσεων, ή τη μείωση του υπολοίπου των έργων, αν οι τιμολογήσεις υπερβαίνουν τις δαπάνες.

Το 2018 η μεταβολή του αποθέματος έργων ήταν 9.797 χιλ.€. Το 2017 ήταν 767 χιλ.€. Η σημαντική μεταβολή της αξίας του αποθέματος έργων το 2018 οφείλεται σε αυξημένες τιμολογήσεις Επωνύμων Έργων σε σχέση με τις αντίστοιχες ετήσιες δαπάνες.

8. ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το ποσό των € 152.411 χιλ. αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από ΑΠΕ του μη διασυνδεδεμένου δικτύου βάσει της λειτουργίας της Εταιρίας ως διαχειριστής αυτού, που προκύπτει από το Ν.4001/2011 Άρθρο 129 § 2 περ.(η). (2017: € 162.819 χιλ.).

Αντίστοιχα το ποσό των € 726.613 χιλ.(2017 : € 851.134 χιλ.) αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στα ΜΔΝ, τα οποία εμφανίζονται στα αποτελέσματα .

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΥΛΙΚΑ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Κόστος Μετατροπής Υλικών	6.005	5.602
Αναλώσεις που επιβαρύνουν τα Έργα Δικτύου	41.274	38.516
Αναλώσεις που επιβαρύνουν την Εκμετάλλευση	26.304	28.659
Σύνολο :	<u>73.583</u>	<u>72.777</u>

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Καθαρισμοί και φύλαξη κτιρίων	2.618	2.438
Αμοιβές καταμέτρησης	5.463	5.157
Αμοιβές διακοπών – επανασυνδέσεων	3.449	3.517
Έξοδα υποστήριξης ΔΕΗ	7.566	8.058
Μελέτες από τρίτους	3.137	2.925
Λοιπές αμοιβές τρίτων	10.340	7.398
Σύνολο :	<u>32.573</u>	<u>29.493</u>

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το ποσό € -2.401 χιλ. αφορά : Ποσό € 282 χιλ. αύξηση πρόβλεψης αξίας αποθεμάτων (2017: € 958 χιλ.) και ποσό € -2.683 χιλ απομείωση της πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες (2017: Αύξηση € 1.500 χιλ.). Επίσης ποσό € 679 χιλ αφορά πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις και διαμορφώθηκε από : € 817 χιλ. διενέργεια πρόβλεψης και ταυτόχρονα αντιστροφή πρόβλεψης € -138 χιλ. (2017 : € 439 χιλ. το οποίο διαμορφώθηκε από € 1.456 χιλ. διενέργεια πρόβλεψης και ταυτόχρονα αντεστράφη πρόβλεψη € -1.017 χιλ.)

12. ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Έξοδα κίνησης	5.866	5.942
Έξοδα ταξιδιών	4.139	4.902
Υλικά άμεσης ανάλωσης	1.845	-413
Λοιπά έξοδα	1.514	-541
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	-1.724	-1.702
Σύνολο :	<u>11.640</u>	<u>8.188</u>

Τα Λοιπά έξοδα περιλαμβάνουν δαπάνες διατακτικών σίτισης € 3.267 χιλ., που καθιερώθηκαν με την από 30/4/2015 ΕΣΣΕ. Επίσης περιλαμβάνονται Έξοδα δημοσιεύσεων € 74 χιλ., Δαπάνες κυλικίων € 401 χιλ., Έκτακτα αποτελέσματα € -2.718 χιλ. και λοιπά διάφορα έξοδα.

13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Παγίων στοιχείων	5.187	5.509
Λογισμικών	2.385	2.390
Σύνολο :	<u>7.572</u>	<u>7.899</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Φόροι Τέλη Μεταφορικών Μέσων	365	371
Τέλη Καθαριότητας και Φωτισμού	1.794	1.649
Χαρτόσημο Μισθωμάτων	272	274
Λοιποί Φόροι Τέλη	133	194
Σύνολο :	<u>2.564</u>	<u>2.488</u>

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Πιστωτικοί Τόκοι Καταθέσεων	1.041	223
Λοιπά	205	367
Σύνολο :	<u>1.246</u>	<u>590</u>

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Τραπεζικά Έξοδα	29	27
Τόκοι Προεξόφλησης	239	0
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	50	48
Σύνολο :	<u>318</u>	<u>75</u>

17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	12.246	13.187
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	-4.454	-3.412
Σύνολο φόρου εισοδήματος :	<u>7.792</u>	<u>9.775</u>

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Κέρδη (ζημίες) προ φόρων	-14.078	36.698
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	-4.083	10.642
Επίδραση μεταβολής φορολογ. συντελεστή	9.792	0
Μόνιμες διαφορές	278	2.829
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	1.805	-3.696
Φόρος εισοδήματος :	<u>7.792</u>	<u>9.775</u>
	0,00%	26,64%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

Απαίτηση / (υποχρέωση)	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	90.731	91.140
Πίστωση / (χρέωση) απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	-8.462	-3.821
Πίστωση / (χρέωση) στα αποτελέσματα	4.454	3.412
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	<u>86.723</u>	<u>90.731</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	2018	2017
- Υλικά και ανταλλακτικά	3.012	3.371
- Εμπορικές απαιτήσεις	25.607	29.398
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	62.510	63.741
Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	91.129	96.510
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
- Αποσβέσεις και αναπροσαρμογή παγίων	4.406	5.779
Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	4.406	5.779
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	86.723	90.731

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	2018	2017
Υλικά και ανταλλακτικά	359	-278
Εμπορικές απαιτήσεις	3.891	-127
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	-7.331	-2.090
Αποσβέσεις και αναπροσαρμογή παγίων	-1.373	-917
Χρέωση/ (Πίστωση) στα αποτελέσματα	-4.454	-3.412

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις:

Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2012 και μετά.. Τα φορολογικά πιστοποιητικά του ΔΕΔΔΗΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρία για τις χρήσεις 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 και 2017 είναι χωρίς επιφύλαξη. Σημειώνεται ότι, διενεργήθηκε από το Κ.Ε.Μ.ΕΠ (Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων) προσωρινός φορολογικός έλεγχος για την χρήση 2014, με αφορμή το αίτημα της Εταιρίας για επιστροφή πιστωτικού φόρου εισοδήματος ύψους € 3,2 εκ. της ανωτέρω χρήσης. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε στο Α' τρίμηνο του έτους 2016 και καθόσον δεν προέκυψε εύρημα σε βάρος της Εταιρίας, η οικεία εφορία (ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ) εξέδωσε σχετικό γραμμάτιο συμψηφισμού μέσω του οποίου ανακτήθηκε ο φόρος.

Κατά τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων χρήσεως 2018 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και δεν απαιτείται πλέον πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις για τη χρήση 2018. Ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2018 έχει ανατεθεί και ήδη διενεργείται από την ελεγκτική εταιρία ΣΟΛ Α.Ε. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου η Διοίκηση της Εταιρίας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα - Τεχνικές Εγκαταστά- σεις - Λοι- πός Μηχα- νολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Με- ταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Ε- κτέλεση	Σύνολο Εν- σώματων Ακιν/σεων	Λογισμικά Προγράμματα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης κατά την 31.12.2017	2.454	507	27.049	28.633	871	59.514	11.121	70.635
Προσθήκες	7	0	42	1.284	1.821	3.154	95	3.249
Αποσύρσεις	-3	0	-48	-841	0	-892	-44	-936
Μετακινήσεις	99	160	555	-531	-1.075	-792	792	0
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αξίας Κτήσης	103	160	549	-88	746	1.470	843	2.313
Προκαταβολές Κτήσεως Ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	-4	-4	0	-4
Υπόλοιπο 31.12.2018	2.557	667	27.598	28.545	1.613	60.980	11.964	72.944
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.17	-1.128	-22	-8.890	-19.443	0	-29.483	-5.943	-35.426
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις Αποσυρμέ- νων	0	0	30	820	0	850	44	894
Αποσβέσεις Χρήσης	-202	-35	-3.025	-1.925	0	-5.187	-2.385	-7.572
Μετακινήσεις Αποσβέσεων Χρήσης	0	0	-125	125	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αποσβέσεων	-202	-35	-3.120	-980	0	-4.337	-2.341	-6.678
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.18	-1.330	-57	-12.010	-20.423	0	-33.820	-8.284	-42.104
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	1.227	610	15.588	8.122	1.613	27.160	3.680	30.840

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα - Τεχνικές Εγκαταστά- σεις - Λοι- πός Μηχα- νολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Με- ταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Ε- κτέλεση	Σύνολο Εν- σώματων Ακιν/σεων	Λογισμικά Προγράμματα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης κατά την 31.12.2016	2.206	19	26.969	27.568	5.048	61.810	6.644	68.454
Προσθήκες	14	0	142	1.431	1.479	3.066	20	3.086
Αποσύρσεις			-62	-639		-701	-35	-736
Μετακινήσεις	234	488	0	273	-5.487	-4.492	4.492	0
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αξίας Κτήσης	248	488	80	1.065	-4.008	-2.127	4.477	2.350
Προκαταβολές Κτήσεως Ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	-169	-169	0	-169
Υπόλοιπο 31.12.2017	2.454	507	27.049	28.633	871	59.514	11.121	70.635
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.16	-636	-2	-5.926	-18.057	0	-24.621	-3.588	-28.209
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις Αποσυρμέ- νων	0	0	26	621	0	647	35	682
Αποσβέσεις Χρήσης	-492	-20	-2.990	-2.007	0	-5.509	-2.390	-7.899
Σύνολο Κινήσεων Αποσβέσεων	-492	-20	-2.964	-1.386	0	-4.862	-2.355	-7.217
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.17	-1.128	-22	-8.890	-19.443	0	-29.483	-5.943	-35.426
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2017	1.326	485	18.159	9.190	871	30.031	5.178	35.209

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18 ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων: Την 31 Δεκεμβρίου 2014 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών, περιελάμβανε τα μεταφορικά μέσα της εταιρίας, τα έπιπλα και τον λοιπό μηχανολογικό εξοπλισμό και τα άυλα πάγια (ομάδες #13, #14 και #16 αντίστοιχα). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014.

Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας του προαναφερόμενου εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς).

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των ανεξάρτητων εκτιμητών με την αναπρόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 4,4 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η επόμενη αναπροσαρμογή θα διενεργηθεί την 31^η Δεκεμβρίου 2019.

Στη χρήση 2018 μεταφέρθηκε από το Αποθεματικό Υπεραξίας Αναπροσαρμογής Παγίων στα Αποτελέσματα εις νέον ποσό € 1.217 (2017: € 847) που αντιστοιχεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής αποσυρμένων παγίων. Το ποσό αυτό είναι μειωμένο κατά το ποσό του αναλογούντος αναβαλλόμενου φόρου.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	2018	2017
Υλικά, ανταλλακτικά σε αποθήκες Εργολάβων	25.216	25.581
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ	125.686	111.541
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	-11.904	-11.623
Αγορές υπό παραλαβή	14.320	3.848
Σύνολο Υλικών ανταλλακτικών	153.318	129.347
Έργα υπό εκτέλεση	7.761	17.558
Σύνολο Αποθεμάτων :	161.079	146.905
Ανάλυση Πρόβλεψης απομείωσης αξίας υλικών	2018	2017
Υπόλοιπο αρχής	11.623	10.665
Απελευθέρωση πρόβλεψης	0	0
Πρόβλεψη απομείωσης	281	958
Υπόλοιπο τέλους :	11.904	11.623

Η πρόβλεψη αφορά βραδέως κινούμενα υλικά.

20. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2018	2017
Απαιτήσεις από ΔΕΗ	235.842	0
Απαιτήσεις Λοιπών Παρόχων	180.450	115.969
Προβλέψεις Επισφαλών Απαιτήσεων Παρόχων (εκτός λειτουργίας) & Λοιπών Απαιτήσεων	-120.145	-101.371
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων IFRS	-264	0
Απαιτήσεις ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	64	450.831
Απαιτήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-62	459
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	1.858	0

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Απαιτήσεις Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	38	0
Λοιπές Απαιτήσεις	27.786	20.098
Σύνολο Απαιτήσεων :	325.567	485.986

Οι απαιτήσεις από τη ΔΕΗ αφορούν τέλη χρήσης δικτύου, έργα δικτύου και συναλλαγές ενέργειας στα ΜΔΝ (ΜΜΚ ΑΠΕ-Φ/Β Στέγης-ΕΤΜΕΑΡ). Τα έργα δικτύου ανακτώνται το δεύτερο μήνα από την τιμολόγησή τους, ενώ το κόστος ανάκτησης των ΑΠΕ την 5^η ημέρα του μήνα τιμολόγησης (ΚΜΔΝ άρθρο 183).

Στις Λοιπές Απαιτήσεις περιλαμβάνεται ποσό ύψους 5.875€ που αφορά στις οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα για τον τρόπο εξόφλησης του οποίου θα ληφθεί υπόψη ο αναμενόμενος διακανονισμός από τον ΕΦΚΑ. Οι απαιτήσεις από τον ΑΔΜΗΕ (2017) αφορούσαν σε μη αποδοθέντα ποσά από ΥΚΩ του μη διασυνδεδεμένου συστήματος.

Τα τέλη χρήσης δικτύου από τους παρόχους ανακτώνται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 15^η του επόμενου μήνα από το μήνα τιμολόγησης και στα ΜΔΝ την 5^η ημέρα από την ημερομηνία παραλαβής του τιμολογίου (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμό. 314/2016).

Το υπόλοιπο των προβλέψεων Επισφαλών Απαιτήσεων του ποσού των € 117.940 χιλ. αφορά τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, ΚΕΝΤΩΡ, ΡΕΥΜΑ ΕΝΑ, των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί (ποσό € 18.012 χιλ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ). Η Εταιρία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Ποσό ύψους € 2.130 χιλ. αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες, επίσης τα € 75 χιλ. αφορούν πρόβλεψη για απαιτήσεις από την Τράπεζα Κρήτης.

Δεδουλευμένες και λοιπές απαιτήσεις

	2018	2017
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Θερμοηλεκτρικά	11.052	58.378
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΑΠΕ	12.793	9.075
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΕΧ	0	10.727
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Επώνυμα Έργα	0	625
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΤΧΔ	54.703	53.543
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΤΜΕΑΡ	7.290	8.747
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΥΚΩ	43.054	86.857
Έξοδα επόμενων χρήσεων	352	391
Έσοδα από Παραχ. Διαχ. ΕΔΔΗΕ	5.582	0
Λοιπά έσοδα χρήσεων εισπρακτέα	825	1.290
Σύνολο Απαιτήσεων :	135.651	229.633

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2019.

21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	2018	2017
Ταμείο	19	38
Καταθέσεις όψεως	179	1.044
Προθεσμιακές καταθέσεις	52.152	26.010
Σύνολο :	52.350	27.092

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 1.041 χιλ. (2017: € 223 χιλ) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 15). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ορίσθηκε με το Καταστατικό της (ΦΕΚ 7702/29-9-1998, ΤΑΕ – ΕΠΕ), σε δραχμές πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) διαιρούμενο σε πέντε χιλιάδες (5.000) μετοχές, ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μια και καταβλήθηκε ολοσχερώς.

Με την από 10η Νοεμβρίου 1999 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας το μετοχικό κεφάλαιό της αυξήθηκε κατά δραχμές εκατόν τριάντα εκατομμύρια (130.000.000) με την έκδοση δεκατριών χιλιάδων (13.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μία το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς σε μετρητά και ανήλθε σε δραχμές εκατόν ογδόντα εκατομμύρια (180.000.000) (ΦΕΚ 2390/3-3-00 ΤΑΕ και ΕΠΕ).

Με την από 5^η Ιουνίου 2001 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε σε δραχμές κατά το ποσό των ογδόντα εκατομμυρίων (80.000.000) με την έκδοση οκτώ χιλιάδων (8.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μια, τις οποίες απέκτησε η ΔΕΗ, με κάλυψη του κεφαλαίου σε μετρητά.

Με την από 27.12.2001 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας, το Μετοχικό Κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 50.000.000 δραχμές με την καταβολή μετρητών και την έκδοση 5.000 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας 10.000 δρχ. η κάθε μια χωρίς τροποποίηση του καταστατικού. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε δραχμές τριακόσια δέκα εκατομμύρια (310.000.000) διαιρούμενο σε τριάντα μία χιλιάδες (31.000) ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 31.01.2003 έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, αποφασίσθηκε α) η μετατροπή Μετοχικού Κεφαλαίου και η ονομαστική αξία της μετοχής σε ΕΥΡΩ, β) καθορίστηκε η ονομαστική αξία της μετοχής σε 10,00 Ευρώ με κατάργηση των παλαιών μετοχών και έκδοση 90.975 νέων ονομαστικών μετοχών με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά 7,88 Ευρώ, το οποίο ήχθη σε πίστωση ειδικού λογαριασμού από μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου σε Ευρώ, και γ) η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 200.000,00 Ευρώ με έκδοση 20.000 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε ένα εκατομμύριο εκατόν εννέα χιλιάδες επτακόσιες εβδομήντα πέντε ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η καθεμία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 20.06.2003 έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά 1.100.000 Ευρώ με έκδοση 110.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε 2.209.750,00 Ευρώ διαιρούμενο σε 220.975 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η καθεμία.

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 29.03.2012 των μετόχων της Εταιρίας, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των 35.342.260,00 Ευρώ κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 35 του Καταστατικού, το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών της ανώνυμης εταιρίας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΔΕΗ) Α.Ε.», που περιλαμβάνει το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες των ως άνω Μονάδων της ΔΕΗ ΑΕ, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «Κλάδος Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ» κατ' άρθρο 123 παρ. 2 εδ. Β' του ν. 4001/2011, ως ισχύει), κατά την 31.12.2011, σύμφωνα με το άρθρο 123 του ν. 4001/2011, καθώς και σύμφωνα με τις διατάξεις του κ.ν. 2190/1920, ως τροποποιήθηκε και ισχύει και τα άρθρα 1 έως 5 του ν. 2166/1993 (ΦΕΚ Α' 137), σε συνδυασμό με την από 28.02.2012 έκθεση διαπίστωσης της παραπάνω λογιστικής αξίας του Ορκωτού Ελεγκτή – Λογιστή Τηλέμαχου Γεωργόπουλου – ΑΜ/ΣΟΕΛ 19271 της ελεγκτικής Εταιρίας Deloitte Business Solutions Χατζηπαύλου, Σοφιάδος & Καμπάνης ΑΕ, με την έκδοση 3.534.226 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε 37.552.010,00 Ευρώ, διαιρούμενο σε 3.755.201 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

23. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

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

Για την χρήση 2018 λόγω ύπαρξης ζημιών δεν σχηματίστηκε τακτικό Αποθεματικό.

24. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ., σαν θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε, παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της Εταιρίας ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση την καταχωρημένη στον ισολογισμό, που γνωστοποιούνται σύμφωνα με την παράγραφο 120 (ε) της Αναλογιστικής Μελέτης

	<u>2018</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	150.115
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	-5.992
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων (δαπάνη τόκου & κόστος τρέχουσας υπηρεσίας)	4.032
Έσοδα προς καταχώρηση στην κατάσταση ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ (αναλογιστικό κέρδος / ζημία στην υποχρέωση)	-20.968
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	<u>127.187</u>
	<u>2017</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	165.689
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	-6.959
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων (δαπάνη τόκου & κόστος τρέχουσας υπηρεσίας)	4.560
Έξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ (αναλογιστικό κέρδος / ζημία στην υποχρέωση)	-13.175
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	<u>150.115</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους
31/12/2017	1,7%	0% 1y 0% 2y 0% 3y 0% 4y 0%	(2,2)% 1y 6% 2y 6% 3y 6%
31/12/2018	1,6%	(1,79)% 1y 8,83% 2y 0% 3y 0,6% 4y 0%	(7,5)% 1y (0,8)% 2y 9,6% 3y 11,3%

Υποχρέωση αποζημίωσης Προσωπικού:

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27-04-2018) καταργήθηκε η παρ. 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1/04.01.1966), καθώς και κάθε άλλη σχετική, γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή ρήτρα ή όρος Κανονισμού Εργασίας ή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας και συνεπώς η δικαιούμενη αποζημίωση του προσωπικού, που διέπεται από τον ΚΚΠ-ΔΕΗ, λόγω εξόδου από την Υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό ύψους 15.000,00€ ,δεν συμφιζείται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο Ασφαλιστικό Οργανισμό Εφάπαξ βοήθημα. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

Ημερομηνία Αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Συνολικός Μισθός	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Έτη Προϋπηρεσίας	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Μέση Τιμή Ετών Μέχρι τη Συνταξιοδότηση	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2018	6.445	17.839.832€	2.768	153.238	23,78	12,69	58.133.694€

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση την καταχωρημένη στον ισολογισμό, που γνωστοποιούνται σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Αναλογιστικής Μελέτης.

	<u>2018</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	0
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων (δαπάνη τόκου & κόστος τρέχουσας υπηρεσίας)	58.134
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	<u>58.134</u>

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	31/12/2018
Επιτόκιο προεξόφλησης	1,6%

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αύξηση Μισθών	2,0%
Πληθωρισμός	2,0%
Πίνακας Υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	EVK 2000
Ποσοστό αποχωρήσεων (TurnOver)	0,0%

25. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Προβλέψεις για Εκκρεμοδικίες	37.523	36.023
Απελευθέρωση πρόβλεψης	-2.683	1.500
Υπόλοιπο τέλους	<u>34.840</u>	<u>37.523</u>

26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
ΔΕΗ Α.Ε.	0	198.253
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	4.654	7.167
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	17.010	2.542
Προμηθευτές (κεντρικές συμβάσεις)	142.053	153.996
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	100.094	66.975
Λοιπές Υποχρεώσεις	545	806
Σύνολο	<u>264.356</u>	<u>429.739</u>

Οι όροι πληρωμής των βασικών προμηθευτών – εργολάβων καθορίζονται στους όρους των συμβάσεων που υπογράφονται με αυτούς. Οι συνήθεις όροι πληρωμής είναι η εικοστή τέταρτη ημέρα του τρίτου επόμενου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου ,πλην κάποιων εξαιρέσεων για τις οποίες ισχύει η εικοστή ημέρα του δεύτερου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου (υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΔΕΗ & αποξηλούμενα υλικά Δι-κτύου ΔΕΗ) . Όσον αφορά τους παραγωγούς ΑΠΕ, καθορίζεται ότι πρέπει να πληρώνονται την εικοστή ημέρα από την ημερομηνία λήψης του τιμολογίου (Υπ.Απόφ. 17149 / 30.08.2010-ΦΕΚ 1497/ Β / 06.09.2010, Άρθρο 12).

27. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Πιστωτές Διάφοροι	1.541	2.601
Μεταβ.Πιστώσεις Ελλείμματος ΥΚΩ	26.783	0
Μεταβ.Πιστώσεις Εύαλ. Καταναλωτών	6.610	10.000
Προκαταβολές Πελατών	19.576	7.555
Προκαταβολές Χρεωστών	1.054	951
Εγγυήσεις	2.072	2.852
Αποθεμ.Μη Καταγ.Ενέργειας από Ρευματοκλοπές	3.773	0
Αποθεμ.Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	303	0
Αμοιβές Έκτακτου Προσωπικού Πληρωτέες	186	188
Σύνολο :	<u>61.898</u>	<u>24.147</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Προμηθευτών	2.072	2.852
Παραγωγών	0	0
Σύνολο :	<u>2.072</u>	<u>2.852</u>

Οι εγγυητικές επιστολές που αφορούν σε συνδέσεις σταθμών ΑΠΕ ανέρχονται σε € 848.445.

28. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
ΦΠΑ	3.572	3.205
ΦΜΥ και Λοιποί Παρακρατούμενοι Φόροι	5.388	5.482
Ασφαλιστικές Εισφορές	11.780	22.557
Παρακράτηση Φόρων ΑΠΕ, ΕΣΗΔΗΣ κλπ	3.844	2.966
Λοιποί Φόροι - Τέλη	756	530
Σύνολο :	<u>25.340</u>	<u>34.740</u>

Στο υπόλοιπο των ασφαλιστικών εισφορών χρήσης 2017 περιλαμβάνονται τα οφειλόμενα ποσά από την αναδρομική υπαγωγή των μισθωτών Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα ύψους €11.089 χιλ. τα οποία καταβλήθηκαν στο Α΄ Περιφερειακό Κέντρο Είσπραξης Ασφαλιστικών Οφειλών Αθήνας από τον Οκτώβριο του 2017 σε 12 μηνιαίες δόσεις, ήτοι μέχρι τον 9/2018.

29. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Προβλέψεις αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων	24.580	27.038
Μη τιμολογημένη ενέργεια-εκκαθάριση ΑΠΕ	2.926	61.484
Μη τιμολογημένη υποχ. ΥΚΩ	59.615	69.539
Λοιπά έξοδα πληρωτέα	13.687	42.087
Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί	7	7
Σύνολο	<u>100.815</u>	<u>200.155</u>

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2019.

30. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	16.061	15.636
Σύνολο	<u>16.061</u>	<u>15.636</u>

Οι υπάρχουσες κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2018 δεσμεύσεις της Εταιρίας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάση μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από την Εταιρία για χώρους γραφείων καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, μεταφορικών μέσων. Τα ενοίκια χώρων γραφείων έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα ενοίκια για μέση περίοδο ενός έως έξι μηνών.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωρισθεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δύναμις 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί.

Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

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

Η ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών) η δικάσιμος της οποίας έχει προσδιορισθεί για τις 18.03.2019. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

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

Οι απαιτήσεις από την Τράπεζα Κρήτης που αναλογούν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. ανέρχονται σε € 75 χιλ. και εμφανίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, στις Απαιτήσεις, ενώ για το συγκεκριμένο κονδύλι έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Αγωγή ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.:

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ με την οποία ζήτησε να υποχρεωθεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε να καταβάλει ποσό 1.589.768,00€ ως κεφάλαιο και ποσό ύψους 637.147,70€ για τόκους υπερημερίας. Το διεκδικούμενο δια της εν λόγω αγωγής ποσό κεφαλαίου έχει πλήρως εξοφληθεί ήδη από την 02.03.2015, προβλήθηκε δε σχετική ένσταση εξόφλησης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 1798/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, περί

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

καταβολής 637.147,70 € ως οφειλομένων (δεδουλευμένων) τόκων υπερημερίας, καθώς και των τόκων υπερημερίας και επιδικίας επί του κεφαλαίου, για το διάστημα μέχρι την εξόφληση του τελευταίου. Ασκήθηκε έφεση που συζητήθηκε την 4.4.2019.

Υποθέσεις Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ:

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει κατά των εν λόγω εταιρειών έξι (6) αγωγές, ενώπιον του ΠΠΑ. Άσκησε επίσης δύο (2) αγωγές κατά των νομίμων εκπροσώπων των εταιρειών αυτών για τον ίδιο ακριβώς λόγο. Το συνολικώς αιτούμενο ποσόν ανέρχεται στα €98.455.412,54 και αφορά στην μη καταβολή των οφειλομένων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου από τις παραπάνω εταιρείες και την αδικοπραξία σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ από τους νομίμους εκπροσώπους τους. Εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι αγωγές κατά των εταιρειών. Εκδόθηκαν επίσης οι υπ' αρ. 3599/2018 και 3826/18 αποφάσεις των αυτών δικαστηρίων που αναβάλλουν ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Με το υπ' αρ. 358/2019 βούλευμα του Συμβουλίου Εφετών Αθηνών παραπέμπονται στο Τριμελές Εφετείο Κακουργημάτων εκπρόσωποι των εταιρειών.

Υποθέσεις Energa/Κέντρω και Hellas Power για ΥΚΩ:

Οι ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσαν κοινές προτάσεις την 10.1.2018 ενώπιον του Π.Π.Α., διεκδικώντας ο μιν ΑΔΜΗΕ το ποσό των €18.549.066,60 για ποικίλες ρυθμιστικές χρεώσεις, η δε ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε το ποσό των €16.284.532,08 για χρεώσεις ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ, ως καθολικός διάδοχος του ΑΔΜΗΕ στη διαχείριση των ΥΚΩ από 1.1.2018. Με την υπ' αρ. 1115/2017 απόφαση της 7.3.2017, το Α' Τριμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών διέταξε την παρακατάθεση σε άτοκο λογαριασμό του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων ως δεσμευμένων χρηματικών απαιτήσεων κατά των καταδικασθέντων των μετρητών του υπολοίπου των τραπεζικών λογαριασμών ή μετρητών που περιέχονται σε θυρίδες: (α) αναφορικά με λογαριασμούς των Energa/ Κέντρω στις τράπεζες Πειραιώς, Εθνική, Alpha Bank, Eurobank και Credit Suisse, ποσό €47.544.495,12, (β) αναφορικά με λογαριασμούς της Hellas Power στις τράπεζες ΕΤΕ, Alpha Bank, Eurobank, Proton Bank, Clariden Leu και Πειραιώς, ποσό €49.360.852,71, (γ) αναφορικά με μετρητά και λογαριασμούς της Chrysalis, της Energa, της Ensiform και της Onomana στις τράπεζες Κύπρου και USB Bank ποσό €23.525.553,43, (δ) αναφορικά με λογαριασμούς της Aloe Vera στην ΕFG Bank, με δεσμευμένο λογαριασμό Αριστεϊδη Φλώρου και δεσμευμένο λογαριασμό Αχιλλέα Φλώρου στις τράπεζες Πειραιώς, Eurobank, Citibank, ποσό €479.778,65. Βάσει της ως άνω απόφασης διατάχθηκε συνεπώς η παρακατάθεση του ως άνω συνολικού ποσού των €120.910.679,91, αλλά και «των υπολοίπων των λοιπών δεσμευμένων λογαριασμών και αυτών των οποίων δεν άρθηκε η δέσμευση», ως προς τους οποίους δεν αναφέρεται τίποτε περαιτέρω στο απόσπασμα της εν λόγω απόφασης, ούτε αναφορικά με χρηματικά διαθέσιμα ούτε με τις τράπεζες στις οποίες έχουν δεσμευτεί αυτά. Επιπλέον, διατάχθηκε η απόδοση στο Ελληνικό Δημόσιο ποσού €58.198.303,63 κατά τις διατάξεις του ν. 4312/2014, καθώς και ποσού €29.813.721,36 σε Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης έναντι των οφειλών των Energa/Hellas Power. Συνεπώς, από το σύνολο των υπολοίπων δεσμευμένων λογαριασμών και των μετρητών που κατονομάζονται στην ανωτέρω απόφαση, ποσό €88.012.024,99 πρόκειται μετά την παρακατάθεσή του να αποδοθεί στο Δημόσιο και τους ΟΤΑ, και απομένει ποσό €32.898.654,92, προκειμένου να αποδοθεί στον ΑΔΜΗΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε για το τμήμα των ΥΚΩ και τον ΛΑΓΗΕ, όταν οι απαιτήσεις τους εξοπλιστούν με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου. Και τούτο καθώς το δικαστήριο με την εν λόγω απόφασή του απέρριψε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ και του ΛΑΓΗΕ περί απόδοσης των αιτηθέντων χρηματικών ποσών, καθώς έκρινε ότι οι απαιτήσεις τους δεν είναι εξοπλισμένες με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου κατ' άρθρο 1§3 εδ. β' του ν. 4312/2014. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει την υπ' αρ. 310/2017 έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, ζητώντας να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που συνιστούν τις αξιώσεις του κατά των Energa/Hellas Power – που κατά τους ισχυρισμούς του ανέρχονται στο ποσό των €151.331.057,95 - καθώς και να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που είναι ήδη υπέρ αυτού κατεσχημένα εις χείρας τραπεζικών ιδρυμάτων.

Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ :

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά της υπ' αρ. 196/2014 απόφασης της ΡΑΕ κατά το μέρος που με αυτήν δεν περιλήφθηκαν στο ετήσιο κόστος και στο απαιτούμενο έσοδο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 α) η αναλογούσα δαπάνη για την κάλυψη της επιβαρύνσεως του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε Α.Ε στο ΤΑΥΤΕΚΩ β) το κόστος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στο προσωπικό και τους συνταξιούχους της Εταιρίας, ύψους 11,33 εκ. ευρώ. Το ΣτΕ πα-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ρέπεμψε τα ένδικα βοηθήματα προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθήνας, όπου δικάστηκαν ως προσφυγές. Αναφορικά με την υπόθεση για το ΤΑΥΤΕΚΩ, εκδόθηκε η υπ' αρ. 354/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, η οποία απέρριψε, ουσία, την προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ασκήθηκε ήδη και εκκρεμεί αίτηση αναίρεσης (αρ. κατ. Ε1750/2017) στο Συμβούλιο της Επικρατείας, όπου αναμένεται να συζητηθεί στις 5 Νοεμβρίου 2019. Αναφορικά με την υπόθεση του μειωμένου τιμολογίου, εκδόθηκε η υπ' αρ. 2886/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία έγινε δεκτή η προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η απόφαση είναι τελεσίδικη και παράγει υποχρέωση συμμόρφωσης για τη ΡΑΕ, η οποία οφείλει να λάβει υπόψη την απόφαση αυτή κατά τον καθορισμό του Ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2018. Η ΡΑΕ άσκησε την υπ' αρ. 2097/2017 αίτηση αναίρεσης στο Συμβούλιο της Επικρατείας, όπου αναμένεται να συζητηθεί στις 12 Νοεμβρίου 2019.

Η ΡΑΕ στην με αριθμό 545/2018 απόφασή της, για τον καθορισμό του Ετήσιου Εσόδου του Δικτύου για το 2018, αφού αναγνώρισε τις Δαπάνες του Διαχειριστή Δικτύου για την παροχή μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στο προσωπικό του, των ετών 2014, 2015 και 2016, συμπεριέλαβε τη δαπάνη ύψους 10.424 χιλ.€ για το έτος 2014 και 8.500 χιλ.€ για το 2018, ως μέρος του επιτρεπόμενου Εσόδου 2018, σε συμμόρφωση με την απόφαση 2866/2017 του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας και με την επιφύλαξη της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της αναιρέσεως που έχει ασκηθεί κατά της απόφασης 2866/2017 απόφασης του Διοικητικού Εφετείου. Τα υπόλοιπα ποσά του 2015, 2016 και 2017 ύψους 25.846 χιλ. €, θα αποδοθούν σταδιακά στο μέλλον. Ωστόσο, στην απόφασή της αναφέρει σχετικά ότι, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η αίτηση αναίρεσης που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, όλα τα ως άνω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο επόμενων ετών.

Πρόστιμο ΡΑΕ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της σχετικής αίτησης Αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Απόφαση δεν επεβλήθη κάποιο πρόστιμο εις βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, εντούτοις καταγγώσθηκαν εις βάρος του από τη ΡΑΕ ρυθμιστικές παραβάσεις (παραβίαση διατάξεων του ν. 4001/2011, της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, του Εγχειριδίου διαχείρισης μετρήσεων και κυρίως του Κώδικα ΜΔΝ με έμφαση στις διατάξεις που αφορούν στα της διαχείρισης των Λογαριασμών του Κώδικα αυτού και τις διατάξεις αυτού περί μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) στη βάση των οποίων στη συνέχεια επεβλήθη μεταγενέστερα πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Η δικάσιμος της εν λόγω Προσφυγής δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά των υπ' αριθμ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες επιβλήθηκε το ανωτέρω πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Επί τυχόν άπρακτης παρέλευσης τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ή απόρριψης της εν λόγω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ πρόκειται να ασκήσει Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Πρόστιμο ΡΑΕ για τη διαχείριση των ΥΚΩ ΜΔΝ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά της 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία επιβλήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ πρόστιμο ύψους 700.000 Ευρώ για παραβάσεις διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και δη αναφορικά με τους Λογαριασμούς του Κώδικα. Επί τυχόν άπρακτης παρέλευσης τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ή απόρριψης της εν λόγω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ πρόκειται να ασκήσει Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετήσιου Εσόδου 2018

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 12.10.2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το Ετήσιο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Αίτηση Αναθεώρησης έχει προσβληθεί, μεταξύ άλλων, και η άρνηση της ΡΑΕ να αναγνωρίσει υπέρ ΔΕΔΔΗΕ τα κονδύλια τα οποία αφορούν στην κάλυψη των δαπανών μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών στο του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και των δαπανών που αφορούν στο μειωμένο τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας του προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της τεκμαιρόμενης σιωπηρής απόρριψης της αίτησης αναθεώρησης, χωρίς να έχει προσδιορισθεί μέχρι στιγμής δικάσιμος.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας για αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ από διακινδύνευση

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Στην περίπτωση αυτή ο ΔΕΔΔΗΕ βαρύνεται να αποδείξει εκείνος, και όχι εκείνος που επιδιώκει αποζημίωση, ότι δεν φέρει υπαιτιότητα για την επέλευση ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία του δικτύου. Η ευθύνη από διακινδύνευση διαμορφώνεται ως ιδιάζουσα μορφή αδιοπρακτικής ευθύνης που αποκλίνει από τον γενικό κανόνα της πταισματικής ευθύνης. Η γενίκευση αυτής της θέσης στη νομολογία μπορεί να επιφέρει επαύξηση των ποσών που καταβάλλονται ως αποζημίωση σε περίπτωση ζημιών από το δίκτυο. Πάντως, έχουν εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις όπου γίνεται δεκτό ότι στην περίπτωση ζημιών από διακοπή της ηλεκτροδότησης, δεν υπάρχει ευθύνη από διακινδύνευση, με το σκεπτικό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση καλύπτει τις ζημιές που οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, και όχι στις ζημιές που οφείλονται στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια (διακοπή ρεύματος), αφού τότε ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα ούτε και στην ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει.

Ατύχημα ΕΓΝΑΤΙΑΣ

Δεν υφίσταται εκκρεμής αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ ούτε δίωξη κατά στελεχών – υπαλλήλων. Αστική ευθύνη για αποζημίωση μπορεί να προκύψει στο πλαίσιο της σχέσεως προσθήσεως μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και της εργοληπτικής Εταιρίας που εκτελούσε το έργο δυνάμει συμβάσεως. Κοινοποιήθηκε την 12.3.2018 το υπ' αρ. 247/Θ/2017 πόρισμα του Σώματος Ελεγκτών Επιθεωρητών Δημόσιας Διοίκησης. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανέφερε στον αρμόδιο Υπουργό, στον Γενικό Επιθεωρητή Δημόσιας Διοίκησης και στον Ειδικό Γραμματέα του Σώματος Επιθεωρητών – Ελεγκτών Δημόσιας Διοίκησης, τις ενέργειες στις οποίες προέβη προς συμμόρφωση με την έκθεση. Συγκροτήθηκε Επιτροπή για την παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης των προτάσεων της Έκθεσης και την ενημέρωση του Γενικού Γραμματέα για την Καταπολέμηση της Διαφθοράς, του Γ.Ε.Δ.Δ. και του Ειδικού Γραμματέα του Σ.Ε.Ε.Δ.Δ.

Υποθέσεις Δημοτικών Τελών

Πολλοί δήμοι ανά την Επικράτεια επιβάλλουν δημοτικά τέλη, ανταποδοτικά ή μη, στο ΔΕΔΔΗΕ τόσο κατά την κατασκευή των έργων δικτύου, όσο και για άλλες εγκαταστάσεις του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ). Ο ΔΕΔΔΗΕ παγίως αμφισβητεί διοικητικώς και δικαστικώς την εν γένει νομιμότητα της επιβολής τέτοιων τελών, ήδη δε έχει διαμορφωθεί νομολογιακή τάση προς αποδοχή των θέσεων της Εταιρίας μας. Ενδεικτικά αναφέρουμε τις σημαντικότερες υποθέσεις α) την υπ' αρ. 3404/2018 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 423.146,88 για το οικονομικό έτος 2017, β) την υπ' αρ. 1197/2018 τελεσίδικη απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη καθαριότητας και φωτισμού οικονομικού έτους 2016, ποσού 423.128,16 ευρώ, γ) την υπ' αρ. 684/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 431.249,00 για το οικονομικό έτος 2015, δ) Την υπ' αρ. 248/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού €438.255,96 για το οικονομικό έτος 2013, ε) την υπ' αρ. Α610/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Πατρών με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Λευκάδας και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων οικονομικού έτους 2014, ποσού 181.000,00 ευρώ. στ) την υπ' αρ. 482/2014 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Χανίων με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Ηρακλείου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2011, ποσού 489.720,00 ευρώ και προστίμου ποσού 979.440,00 ευρώ, ζ) την υπ' αρ. 4220/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2014, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, η) την υπ' αρ. 3886/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2013, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, θ) την υπ' αρ. 178/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2015, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των δημοτικών τελών εκκρεμούν ενώπιον του αρμόδιου Β΄ Τμήματος (5μελές) του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι οποίες εκδικάστηκαν στις 06.06.2018 (2 αιτήσεις αναίρεσης ΔΗΜΟΥ ΑΘΗΝΑΙΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε και 1 αίτηση αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατά Δήμου Αθηναίων) και αναμένεται η έκδοση της απόφασης που θα κρίνει την έκβαση της υπόθεσης σε επίπεδο ανώτατου διοικητικού δικαστηρίου. Τέλος έχουν προσδιορισθεί ενώπιον του ενώπιον του αρμόδιου Β΄ Τμήματος (5μελές) του Συμβουλίου της Επικρατείας 1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Ηρακλείου Κρήτης κατά της εταιρείας μας, για το ζήτημα της επιβολής δυνητικών τελών, για τη δικάσιμο της 08.05.2019 και 1 αίτηση αναίρεσης της εταιρείας μας κατά του Δήμου Αθηναίων για τη δικάσιμο της 05.06.2019.

Αγωγή ΛΑΓΗΕ – Προσεπίκληση ΔΕΗ:

Εκκρεμεί αγωγή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ απαιτεί το συνολικό ποσό των 143.928.898,14 €, ως αυτό αναλύεται στο σώμα αλλά και στο αιτητικό της, για ποσά κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας εκ τιμολογίων που έχει εκδώσει η ενάγουσα προς την Εταιρία και αφορούν στην λειτουργία και τη διαδικασία εκκαθάρισης της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), τόσο από το τελικό περιοδικό αποτέλεσμα (πλεονασματικό ή ελλειμματικό) της εκκαθάρισης της αγοράς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένων των Φωτοβολταϊκών Ειδικού Προγράμματος και τις ανάλογες χρεοπιστώσεις, όσο και από φερόμενες αξιώσεις της αντιδίκου αναφορικά με το Ενιαίο Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ΜΔΝ. Υπέρ του ΛΑΓΗΕ ασκήθηκαν τρεις (3) πρόσθετες παρεμβάσεις από παραγωγούς ΑΠΕ και από Συλλόγους αυτών. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε άσκησε προσεπίκληση σε παρέμβαση προς τη ΔΕΗ, ως δικονομική εγγυήτρια, η οποία δεν άσκησε παρέμβαση και περιορίστηκε στην άρνηση της προσεπίκλησης, ήτοι κατ' ουσία στην άρνηση της υποχρέωσης αποζημίωσης. Κατατέθηκαν προτάσεις από τους διαδίκους σύμφωνα με τη νέα Πολιτική Δικονομία, ενώ η δικάσιμος για τη συζήτηση της αγωγής και των λοιπών δικογράφων προσδιορίστηκε για την 21.02.2018, οπότε και συζητήθηκαν. Σημειώνεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προέβαλε ένσταση μερικής εξόφλησης των αγωγικών κονδυλίων, ως προς το κεφάλαιο, κατά ποσό 107.304.987,29 ευρώ.

Αγωγή ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας από διάφορες οφειλές του έτους 2013:

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2013 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 1.972.979,43 ευρώ. Δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί ο χρόνος συζήτησης της αγωγής.

Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ:

Κατά το τελευταίο χρονικό διάστημα κα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, έχει αυξηθεί η άσκηση αγωγών παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ με αίτημα (όχι πάντα αποκλειστικό) τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας ένεκα καθυστερημένης εξόφλησης των τιμολογίων τους για την εγχεόμενη ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών τους από το ΔΕΔΔΗΕ. Σημειώνεται ότι με βάση το άρθρο 12 των οικείων συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (το περιεχόμενο των οποίων ορίζεται κανονιστικά) η δήλη ημέρα αποπληρωμής των τιμολογίων αυτών, τα οποία και θα πρέπει να αποπληρώνεται μέσα σε 20 ημέρες από την κατάθεσή τους στο ΔΕΔΔΗΕ (ως Διαχειριστή των ΜΔΝ). Κατά μη εξαντλητική απαρίθμηση εκκρεμεί η εκδίκαση 81 τέτοιων εκκρεμών αγωγών κατά του ΔΕΔΔΗΕ με το αγωγικό κονδύλιο το οποίο αφορά στους τόκους υπερημερίας να ανέρχεται ως προς τις προαναφερθείσες αγωγές στο ποσό των 352.032,69€.

Αγωγές μικρών ανεμογεννητριών:

Με την απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας 303/2017 ακυρώθηκε η παράλειψη του Ελληνικού Δημοσίου όπως εκδώσει τις κανονιστικές πράξεις εξειδίκευσης των όρων σύνδεσης μικρών ανεμογεννητριών κατ' άρθρο 4 του Ν. 4203/2013, καθώς και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, όπως συνδέσει σειρά τέτοιων ανεμογεννητριών. Στο τέλος του 2017 και στο α' εξάμηνο του 2018 κοινοποιήθηκαν συνολικά έντεκα (11) αγωγές συνολικού αγωγικού ποσού 3.743.459 ευρώ τις οποίες οι ανωτέρω παραγωγοί ΑΠΕ ζητούν να καταβάλουμε ως αποζημίωση για τη μη σύνδεσή τους. Έχει ασκηθεί, σε όλες τις περιπτώσεις, προσεπίκληση του Δημοσίου ως δικονομικού εγγυητή, καθώς εκείνο όφειλε να εκδώσει τη σχετική υπουργική απόφαση.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν 2 αγωγές κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους € 520,8 εκατ. και € 361,3 εκατ. αντίστοιχα και 2 αγωγές κατά του ΔΕΔΔΗΕ, με τις οποίες διεκδικούν ακριβώς τα ίδια ποσά και για τους ίδιους ακριβώς λόγους. Κατά τις διαδικασίες της 12.02.2015 και 19.02.2015, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, οι αντίδικοι παραιτήθηκαν από τα δικόγραφα των αγωγών κατά της ΔΕΗ. Περαιτέρω, σε ό,τι αφορά τις αγωγές που εκκρεμούν εις βάρος του ΔΕΔΔΗΕ « από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα. Τα ανωτέρω απομειώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.»

Έκπτωση αναδόχου από την εργολαβία ΔΔ-206

Με αποφάσεις του ΔΣ της Εταιρίας εξέπεσε η εργοληπτική Εταιρία ΤΟΞΟΤΗΣ ΑΕ από τις συμβάσεις εκτέλεσης επαναληπτικών εργασιών δικτύου, που συνήφθησαν μετά το διαγωνισμό ΔΔ-206, στις εργολαβικές περιοχές Καλλιθέα, Αθήνα, Αργίριο, Κόρινθο, Καρδίτσα, Πειραιά, Περιστερί- Ελευσίνα, Χανιά και Λέσβος, έκπτωση που επισύρει την κατάπτωση των εγγυητικών επιστολών και των κρατήσεων καλής εκτέλεσης. Ο ανάδοχος άσκησε αίτηση ασφαλιστικών μέτρων, έχουν δε χορηγηθεί ασφαλιστικά μέτρα σε ορισμένες από αυτές τις περιπτώσεις και μόνον για την αναστολή της κατάπτωσης των εγγυήσεων και όχι για την επέλευση των λοιπών συνεπειών του έκπτωσης. Ο ανάδοχος άσκησε το 2019 τρεις αγωγές κατά της εταιρείας όπου απαιτεί την καταβολή αποζημίωσης και χρηματικής ικανοποίησης συνολικού ύψους 7.800.330,67 ευρώ.

Αντιδικίες σχετικά με τον διαγωνισμό ΔΔ-207 (έξυπνοι μετρητές)

Ο διαγωνισμός ΔΔ-207 για την τηλεμέτρηση προκηρύχθηκε το 2014 και μετά από αναβολές διεξήχθη το 2015. Είχαν προηγηθεί μακρές διαβουλεύσεις με την αγορά και τις συναρμόδιες αρχές. Συμμετείχαν τρία (3) σχήματα, εκ των οποίων το ένα αποκλείστηκε στο στάδιο της κρίσης επί των δικαιολογητικών συμμετοχής και του παραδεκτού της τεχνικής προσφοράς. Αιτήσεις ασφαλιστικών μέτρων στο στάδιο αυτών απορρίφθηκαν από το ΣτΕ. Στο στάδιο των οικονομικών προσφορών, η Εταιρία Intracom κατετάγη πρώτη κατά σειρά μειοδοσίας με έκπτωση 46,50% και η Ένωση ΟΤΕ – INTRAKAT – INTRASOFT INTERNATIONAL κατετάγη δεύτερη κατά σειρά μειοδοσίας με έκπτωση 27,91%. Έγινε δεκτή αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της δεύτερης μειοδότης με την αιτιολογία ότι δεν περιλήφθηκε στο τμήμα που λήφθηκε υπόψη για την εκτίμηση αν η ανωτέρω έκπτωση της μειοδότης είναι υπερβολική ή όχι. Οι διευκρινίσεις της μειοδότης δεν κρίθηκαν επαρκείς από το ΣτΕ και η αναστολή του διαγωνισμού διατηρήθηκε με νεώτερη απόφαση του ΣτΕ. Τα ζητήματα θα κριθούν οριστικά με τις αποφάσεις του Δικαστηρίου επί των αιτήσεων ακύρωσης που έχουν ήδη συζητηθεί.

Εκδόθηκε τον Φεβρουάριο του 2018 απόφαση της Ενιαίας Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Συμβάσεων ΕΑΑΔΗ-ΣΥ με την οποία διακόπτεται μέχρι νεωτέρας ο διαγωνισμός λόγω πλημμελειών που εντοπίστηκαν στα τεύχη δημοπράτησης. Ασκήθηκαν αιτήσεις ασφαλιστικών μέτρων και αιτήσεις ακύρωσης κατά της απόφασης της ΕΑΑΔΗ-ΣΥ τόσο από το ΔΕΔΔΗΕ, όσο και από τους διαγωνιζόμενους. Οι αιτήσεις απορρίφθηκαν με τις υπ' αρ. 103-105/2018 αποφάσεις της Επιτροπής Αναστολών στο Συμβούλιο της Επικρατείας, οι αιτήσεις ακύρωσης εκδικάστηκαν την 12.6.2018 στο ίδιο δικαστήριο και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Πυρκαγιά Φαρακλό Νεάπολης Λακωνίας

Κοινοποιήθηκε κλητήριο θέσπισμα σε στελέχη της Διεύθυνσης Περιφέρειας Πελοποννήσου Ηπείρου οι οποίοι κατηγορούνται για πυρκαγιά εξ αμελείας. Πρόκειται για πυρκαγιά μεγάλης έκτασης που εκδηλώθηκε το καλοκαίρι του 2015.

Δεν έχουν εγερθεί αγωγές κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε σχετικά.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό φάκελο στη ΡΑΕ. Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 η άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκε η οποία όμως δεν αφορά στα ΜΔΝ. Υποβλήθηκε νέα αίτηση για Άδεια Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον 7ο του 2017, από το ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ, αλλά αναμένεται σχετική έγκριση.

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο ΔΕΔΔΗΕ, είναι υποχρεωμένος να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124 παρ.7 του Ν. 4001/2011).

Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης καταρτίστηκε, όπως επιτάσσει ο ν.4001/2011 (Άρθρο 124 παρ. 7), από τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης σε συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ εντός τριών μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στις 17/7/2012. Η ΡΑΕ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με την αριθμ. πρωτ. Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΕ στις 26/3/2013.

Η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης του ΔΕΔΔΗΕ με την 678/2014 Απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ στις 09-12-2014 με την υπ' αριθμ. Ο-60391 επιστολή της.

Παράλληλα με την Απόφασή της αυτή η ΡΑΕ ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ την υποβολή επικαιροποιημένου Προγράμματος σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα στη ΡΑΕ στις 31/3/2015.

Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, η συμμόρφωση προς το πρόγραμμα υπόκειται στον ανεξάρτητο έλεγχο του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης. Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο που διορίζεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, εντός δύο (2) μηνών από την πρώτη συγκρότησή του, με την επιφύλαξη της έγκρισης της ΡΑΕ. Η παράγραφος 1 του άρθρου 124 του Ν.4001/11, εφαρμόζεται αναλογικά και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Με την υπ' αριθμ. 4 / 9.4.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίσθηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με την υπ' αριθμ. 1475 / 2.8.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε νέος Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σε κάθε αναγκαίο στοιχείο και πληροφορία που τηρείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή από οποιαδήποτε συνδεδεμένη με αυτήν Εταιρία, καθώς και την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις των παραπάνω επιχειρήσεων χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση, προκειμένου να ασκεί τα καθήκοντά του.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για:

- α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και τον έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό,
- β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και την κοινοποίησή της στη ΡΑΕ μέχρι την 31η Ιανουαρίου έκαστου έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίησή της, αναφέρονται τα μέτρα που λαμβάνονται για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης, αξιολογείται η επάρκεια και η εφαρμογή τους από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως προς την επίτευξη των σκοπών του προγράμματος και διατυπώνονται προτάσεις του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σχετικά με το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και την εκτέλεσή του,
- γ) την υποβολή στη ΡΑΕ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- δ) τη γνωστοποίηση στη ΡΑΕ κάθε παράβασης ως προς την εφαρμογή του Προγράμματος Συμμόρφωσης, κατά το χρόνο που αυτή σημειώνεται, καθώς και την υποβολή προτάσεων για την άμεση λήψη μέτρων,
- ε) την υποβολή έκθεσης στη ΡΑΕ σε σχέση με τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η ΡΑΕ αξιολογεί κατ' έτος το βαθμό ανεξαρτησίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μπορεί να τροποποιήσει οποτεδήποτε με απόφασή της το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης επιβάλλοντας επιπλέον τη λήψη μέτρων για την αντιμετώπιση διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών πρακτικών και στρεβλώσεων του ανταγωνισμού, σε όφελος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης της ΔΕΗ ΑΕ ή επιχειρήσεων Συνδεδεμένων με αυτήν.

Κατά το έτος 2018 ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Νόμου 4001/2011, άρθρο 124, §10, ετήσια έκθεση που αφορούσε στο έτος 2017 και τρεις (3) τριμηνιαίες αναφορές για τα τρία πρώτα τρίμηνα του 2018.

32. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας. Η Εταιρία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Η Εταιρία δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Η Εταιρία σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρία δεν διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές στα επιτόκια δεδομένης της απουσίας δανειακών υποχρεώσεων.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων: Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών, που χρησιμοποιεί η Εταιρία τόσο για τη λειτουργία του Δικτύου, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρίας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος: Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά τον χρόνο πληρωμής των απαιτήσεων, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με το Ρυθμιστικό Κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρίας. Δεδομένου ότι ο κύριος όγκος των πωλήσεων της Εταιρίας διενεργείται με τη ΔΕΗ, που είναι και ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας, υπάρχει σημαντική ταμειακή εξάρτηση από αυτήν. Λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και των ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών της ΔΕΗ, τα προβλήματα ρευστότητας της ΔΕΗ έχουν επίπτωση και στο ΔΕΔΔΗΕ. Η Εταιρία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης, κατά το δυνατόν επαρκών, πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων. Η παρακολούθηση των ταμειακών διαθεσίμων και της ρευστότητας της Εταιρίας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Η Εταιρία έχει μηδενικό δανεισμό γεγονός που της επιτρέπει να εξετάσει το ενδεχόμενο της λήψης βραχυπρόθεσμου δανείου ή κεφαλαίου κίνησης για την κάλυψη των άμεσων ταμειακών της αναγκών. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρία έχει εξασφαλίσει γραμμές χρηματοδότησης από δύο τράπεζες ύψους 5 εκ. € και 1 εκ. € αντίστοιχα, μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού χωρίς να έχει κάνει μέχρι σήμερα σχετική χρήση.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης: Η Εταιρία δεν ασφαλίζει τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Λαμβάνοντας υπόψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου (συνολικός αριθμός φορολογικών αποθηκών 226, εκ των οποίων μόνο σε 14 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του 1.500.000€ και επιπλέον η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε 16.500.000,00€), θεωρούμε ότι η Εταιρία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

Τα αποθέματα που βρίσκονται σε αποθήκες τρίτων/εργολάβων, καλύπτονται στο σύνολο της αξίας τους από ασφαλιστήρια συμβόλαια που συνάπτουν οι εργολάβοι. Επιπροσθέτως, η εταιρία καλύπτεται για το 50% της αξίας τους μέσω εγγυητικών επιστολών.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Δεν ασφαρίζονται οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη την οποία η Εταιρία είχε αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο, για την ασφάλισή της ως προς του κινδύνους των εγκαταστάσεων και της αστικής ευθύνης και αναμένεται η λήψη αποφάσεων για την εν γένει ασφαλιστική πρακτική που θα ακολουθηθεί.

Ρυθμιστικός κίνδυνος: Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και δει του δευτερογενούς κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις δραστηριότητες του ΕΔΔΗΕ, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, όσο και της ισχύουσας νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό υποθέσεων, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Ενόψει του κινδύνου αυτού η Εταιρία έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη η οποία επικαιροποιείται με τα εκάστοτε ισχύοντα δεδομένα.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων: Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, μπορεί να έχει επίπτωση, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας: Η κάλυψη του «ορεχ» (λειτουργικά έξοδα) της Εταιρίας πλέον των αποσβέσεων και απόδοσης **7%** επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, όπως προκύπτει από την απόφαση **545/2018** της ΡΑΕ χωρίς απόδοση (mark up) επί των έργων δικτύου, ενώ αντιθέτως η Εταιρία εκτίθεται σε σοβαρούς κινδύνους και αβεβαιότητες, καθιστά ενδεχομένως την οικονομική της θέση επισφαλής. Η ανωτέρω απόφαση καθορίζει ότι σε περίπτωση υπο-ανάκτησης, αυτή κατανέμεται κατά ποσοστό 93% σε βάρος της ΔΕΗ και κατά 7% σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ.

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των «Εγγυημένων Υπηρεσιών»

Με βάση την Απόφαση ΡΑΕ 665/2013, όπως παρατάθηκε με την υπ' αριθ.461/2015 Απόφαση ΡΑΕ, ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να παρέχει «Εγγυημένες Υπηρεσίες» (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων κλπ), σε συγκεκριμένους χρόνους. Η παραβίαση των χρονικών αυτών περιθωρίων επιβάλλει την καταβολή καθορισμένων ποσών στους δικαιούχους, που δεν συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο. Το εν λόγω ποσό για το 2018 ανήλθε σε € 201.585.

Κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας Δικτύου – μη επίτευξη στόχων αποδοτικότητας

Υπάρχει κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του Δικτύου, με αποτέλεσμα να μην είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων αποδοτικότητας της Εταιρίας.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΕ.

Εφόσον η ΡΑΕ δεν εγκρίνει ορισμένα από τα κοστολογικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, αυτό θα έχει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Υπαγωγή της Εταιρίας, ένεκα της νομικής της φύσεως, σε νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις περιοριστικές της λειτουργικής της ευελιξίας.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί ex lege καθολικό διάδοχο του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. κατ' άρθρο 123 του ν. 4001/2011 και αποτελεί 100% θυγατρική αυτής και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, κατά την έννοια του άρθρου 42 ε' του κ.ν 2190/1920. Στο πλαίσιο της υφιστάμενης μετοχικής σύνθεσης της ΔΕΗ Α.Ε., εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει άμεσα και έμμεσα το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα.

Εκ των ανωτέρω προκύπτει ότι για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνεχίζουν να εφαρμόζονται μία σειρά νομοθετικών και κανονιστικών διατάξεων, οι οποίες καταρχήν εφαρμόζονται σε φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και οι οποίες επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 ευελιξία της Εταιρίας και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα. Όπως ενδεικτικώς, αναφέρεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 καθώς και του ν. 4281/2014, οι οποίες ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρία, σε ότι αφορά τις προσλήψεις προσωπικού, υπάγεται στις περιοριστικές ρυθμίσεις του Ν.4389/2016, καθώς και σε αυτές του Ν.4057/2015 ως προς την απαιτούμενη έγκριση της ΠΥΣ 33/2006. Αποτέλεσμα αυτών είναι η ιδιαίτερη δυσχέρεια (διαδικαστική, χρονική, και λειτουργική) ως προς την πρόσληψη ή διατήρηση έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και σε βάθος χρόνου, όπου εξ' ορισμού απαιτείται συνέχεια και διαδοχή στην τεχνογνωσία των σημαντικών θεμάτων της Εταιρίας.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου: Η Εταιρία έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές της, την επιχειρηματική της δράση, την οικονομική της απόδοση, την υλοποίηση της στρατηγικής της και την επίτευξη των στόχων της.

Η Εταιρία δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

Σημειώνεται ότι ανατέθηκε μετά από διαγωνισμό σε διεθνώς αναγνωρισμένη εταιρία συμβούλων το έργο «Μελέτη Διαχείρισης Κινδύνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» με σκοπό την αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων που επηρεάζουν την επίτευξη των στόχων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η μελέτη ολοκληρώθηκε και εξετάζονται τα ευρήματά της.

Η Εταιρία έχει επαρκές σύστημα εσωτερικού ελέγχου που της επιτρέπει την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δεν μπορεί να αποκλειστεί η περίπτωση κατά την οποία η Εταιρία ενδέχεται να αντιμετωπίσει απεργιακές κινητοποιήσεις: Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρίας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρίας.

Εργασιακά ζητήματα

Ο ΔΕΔΔΗΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Επιπλέον, σέβεται τα ανθρώπινα δικαιώματα και τις συνδικαλιστικές ελευθερίες και αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις.

Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Η Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας του προσωπικού της Εταιρίας ισχύει μέχρι 29.07.2021. Στις γενικές ρυθμίσεις αυτής προβλέπεται, ασφάλιση του προσωπικού σε Ομαδικό Πρόγραμμα Ασφάλισης Υγείας, για τη διάρκεια ισχύος της ΕΣΣΕ και με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 31 του ν.4024/2011, όπως εκάστοτε ισχύει.

Επίσης η Εταιρία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα Στελέχη Διοίκησης έναντι τρίτων .

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο ΔΕΔΔΗΕ διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Εκπαιδευτικού Έργου για την ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών, το σχεδιασμό των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, την επιλογή των εκπαιδευόμενων, την επιλογή εκπαιδευτών, την οργάνωση και υλοποίηση των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, και την αξιολόγηση του εκπαιδευτικού έργου (κύκλος εκπαίδευσης).

Έγκριση πρόσληψης προσωπικού: Με απόφαση της αρμόδιας Επιτροπής της ΠΥΣ 33/2006, εγκρίθηκε η πρόσληψη πεντακοσίων σαράντα (540) ατόμων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στην Εταιρία, διαφόρων κατηγοριών, ως ακολούθως:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	100
Τεχνικοί	ΔΕ	290
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	90
Οικονομολόγοι	ΠΕ	40
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	20
Σύνολο		540

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2016 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	57
Τεχνικοί	ΔΕ	267
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	86
Οικονομολόγοι	ΠΕ	19
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	5
Σύνολο		434

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2017 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	5
Τεχνικοί	ΔΕ	21
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	7
Οικονομολόγοι	ΠΕ	8
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	
Σύνολο		41

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2018 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	2
Τεχνικοί	ΔΕ	0
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	4
Οικονομολόγοι	ΠΕ	5
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	0
Σύνολο		11

Επίσης από 01/01/2018 έως 31/12/2018 πραγματοποιήθηκαν προσλήψεις λόγω εργατικού ατυχήματος, βάσει της παρ. 7, του άρθρου 6 του Ν.2244/1994, ως εξής :

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αριθμός Προσλή- ψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατηγορία/ειδικότητα
1	Τ2/Α	Πτυχιούχοι Φυσικοί
3	ΔΟ2/Α	Διοικητικοοικονομικού Επιμελητές

Σύνολο : 4 άτομα

33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής: (σε χιλ. ευρώ)

	31-Δεκ-18	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	334.510	(61.085)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	(62)	(4.654)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	1.858	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
ΣΥΝΟΛΟ	336.344	(65.739)

	31-Δεκ-17	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	170.003	(344.417)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	459	(7.167)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	170.462	(351.584)

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

	2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	2.057.736	(1.689.607)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	253	(12.809)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	225	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	36	0
ΣΥΝΟΛΟ	2.058.250	(1.702.416)

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	2017	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	1.923.924	(1.826.373)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	495	(14.302)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	1.924.419	(1.840.675)

Οι τιμολογήσεις προς ΔΕΗ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Χρήσης Δικτύου, Έργων Δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων Ενέργειας στα ΜΔΝ. Οι τιμολογήσεις από ΔΕΗ αφορούν κατά κύριο λόγο τιμολογήσεις για το Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ της Χρήσης του Δικτύου, αγορές ενέργειας από Θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ στο ΜΔΝ, ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καθώς και των συμμετοχών που αφορούν στην τιμολόγηση έργων σύνδεσης σε παραγωγούς και καταναλωτές.

Οι τιμολογήσεις από ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (παροχή υπηρεσιών, πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κτλ). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

Αμοιβές Μελών ΔΣ

	31.12.2018	31.12.2017
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	150.072,53	159.923,25
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	63.035,00	37.800,00
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	180,00	270,00
- Εργοδοτικές εισφορές	50.781,25	50.690,74
- Λοιπές Παροχές / Λοιπές Αποζημιώσεις	0,00	0,00
	264.068,78	248.683,99
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	166.716,00	166.716,00
- Εργοδοτικές εισφορές	46.602,68	49.003,40
	213.318,68	215.719,40

34. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρίας, τα οποία απεικονίζονται στη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2018:

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>
	2018		2017	
Ενσώματα και Ασώματα Πάγια	30.840	30.840	35.209	35.209
ΣΥΝΟΛΟ	30.840	30.840	35.209	35.209

Η Διοίκηση εκτίμησε ότι τα ταμειακά διαθέσιμα, οι βραχυπρόθεσμες καταθέσεις, οι πελάτες και οι λοιπές απαιτήσεις, τα αποθέματα, οι προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προσεγγίζουν τη λογιστική τους αξία, κυρίως λόγω των βραχυπρόθεσμων λήξεών τους.

Η Εταιρία χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων ανά μέθοδο αποτίμησης:

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

Επίπεδο 2: με βάση τις τεχνικές αποτίμησης για τις οποίες όλα τα δεδομένα που έχουν σημαντική επίδραση στην εύλογη αξία είναι ορατά, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: με βάση τις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιούν δεδομένα που έχουν σημαντική επίδραση στην εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε εμφανή δεδομένα της αγοράς

Η εύλογη αξία των ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων του επιπέδου 3 επιμετρείται στην Εταιρία από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2014. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των ανεξάρτητων εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων, προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανήλθε σε € 4,4 εκατ. περίπου, το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

35. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Προσλήψεις 2019:

Από 1/1/2019 έως και 1/4/2019 έχουν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες προσλήψεις :

1 ΠΕ

1 ΔΕ

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατ/ειδ.
1	T1/Z	Διπλωματούχοι Μηχανικοί, Αναλυτές-Προγραμματιστές
1	T4/A	Ηλεκτροτεχνικοί Δικτύων

ΣΥΝΟΛΟ : 2 ΑΤΟΜΑ

Με το άρθρο 35 του Ν.4585/2018 (ΦΕΚ Α 216/2018) δόθηκε η δυνατότητα μετακίνησης μισθωτών από τη «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε» στο ΔΕΔΔΗΕ. Σύμφωνα με την εκτίμηση της αρμόδιας Διεύθυνσης (ΔΑΝΠ) του ΔΕΔΔΗΕ, ο πιθανός αριθμός των μισθωτών που αναμένεται να μετακινηθούν ανέρχεται σε 30 άτομα, με συνέπεια την πρόσθετη επιβάρυνση της μισθοδοσίας 2019 ύψους 1,6 εκατ. ευρώ, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Δάνειο ΕΤΕπ

Η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, συμφώνησε στις 18-1-2019 με τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ), σε νέα μακροπρόθεσμη δανειακή σύμβαση ύψους 255 εκατ. ευρώ 20 ετούς διάρκειας, για την αναβάθμιση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη τη χώρα. Η πρώτη χρηματοδότηση επενδύσεων της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων στην Ελλάδα για το 2019, έρχεται να στηρίξει ένα εθνικό επενδυτικό πρόγραμμα ύψους 510 εκατ. ευρώ, το οποίο υλοποιείται από το ΔΕΔΔΗΕ, την περίοδο Ιούλιος 2017 - 2020. Στα πλαίσια αυτά ήδη εκταμιεύτηκε προς τη ΔΕΗ ποσό 155 εκ. € .

Η επέκταση του εθνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας θα καλύψει την αναμενόμενη αυξημένη μελλοντική ζήτηση και θα επιτρέψει στους καταναλωτές ενέργειας σε όλη τη χώρα να επωφεληθούν από μεγαλύτερη αξιοπιστία στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας. Θα κατασκευαστούν νέες γραμμές διανομής μέσης και χαμηλής τάσης συνολικού μήκους 7.327 χιλιομέτρων, οι οποίες θα βελτιώσουν την απόδοση του δικτύου διανομής και θα αυξήσουν την αντοχή και την ευστάθειά του.

Η αναβάθμιση του εθνικού δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας είναι καθοριστικής σημασίας για τη διασφάλιση καλύτερης σύνδεσης των υφισταμένων και προγραμματισμένων αιολικών και φωτοβολταϊκών πάρκων σε πόλεις και κωμοπόλεις.

Έγκριση ασφάλισης του ανθρώπινου δυναμικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε Ομαδικό Πρόγραμμα.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την επικύρωση των αποτελεσμάτων του διαγωνισμού για την ομαδική ασφάλιση του ανθρώπινου δυναμικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σε εφαρμογή σχετικού όρου της από 30.7.2018 Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ. Ακολούθως οι διαδικασίες ολοκληρώθηκαν και το ομαδικό συμβόλαιο τέθηκε σε ισχύ από 01.03.2019.

Διαγωνισμός για τη μακροχρόνια μίσθωση φορτηγών διευρυμένης καμπίνας 4x4 καθώς και οχημάτων μικτής χρήσης 4x2.

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την επικύρωση των αποτελεσμάτων και την ανάδειξη προσωρινού αναδόχου του διαγωνισμού για τη μίσθωση οχημάτων χρονικής διάρκειας εξήντα (60) μηνών, έναντι συνολικού τιμήματος 5.778.000,00 ευρώ, πλέον Φ.Π.Α.

Χορήγηση αποζημίωσης στους εργαζόμενους που αποχωρούν οικειοθελώς από την Εταιρία.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε τη χορήγηση, ως οικειοθελούς παροχής, αποζημίωσης ποσού δεκαπέντε χιλιάδων (15.000) ευρώ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 2, παρ. 2 του Α.Ν.173/1967 όπως ισχύει, στους εργαζόμενους που παραιτούνται μετά από 25ετή τουλάχιστον συνολική συνεχή υπηρεσία στη ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. , ανεξαρτήτως της συγκατάθεσης της Εταιρίας για την αποχώρησή τους, καθώς και της θεμελίωσης πλήρους συνταξιοδοτικού δικαιώματος. Η εν λόγω παροχή δίδεται από ελευθεριότητα της Εταιρίας, η οποία και διατηρεί το δικαίωμα να την ανακαλέσει ή να την τροποποιήσει, μερικά ή ολικά κατά την κρίση της, οποτεδήποτε θεωρήσει τούτο σκόπιμο.

Τα ως άνω θα ισχύουν και στο αποσπασμένο προσωπικό της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε διάφορους φορείς εκτός αυτής, καθώς και στους απασχολούμενους στην Εταιρία με σύμβαση έμμισθης εντολής Δικηγόρους.

.Η ισχύς της παρούσας άρχεται από τις 27.04.2018, ημερομηνία δημοσίευσης του Ν.4533/2018(ΦΕΚ 75/τ.Α/27.04.2018), το δε ποσό των 15.000 ευρώ θα καταβληθεί και στους εργαζόμενους που αποχώρησαν από την ως άνω ημερομηνία και μέχρι εκδόσεως της παρούσας Απόφασης, εφόσον δεν τους έχει καταβληθεί ή δεν το δικαιούνταν λόγω μη θεμελίωσης πλήρους συνταξιοδοτικού δικαιώματος.

Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ σχετικά με το πρόγραμμα των Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΡΑΕ έχει θέσει σε δημόσια διαβούλευση το πλαίσιο έγκρισης της 2ης περιόδου εφαρμογής του προγράμματος "ΕΓΓΥΗΜΕΝΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ" του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ .Η Εταιρία συμμετείχε στη διαβούλευση και υπέβαλλε εμπρόθεσμα τις προτάσεις της.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ : ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΙΝΑΚΑΣ Α ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	ΔΙΚΤΥΟ		Η.Σ. ΜΔΝ		ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤ/ΤΗΤΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΕΞΟΔΑ:								
Χρώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) ΔΕΗ	588.338	653.118	0	0		0	588.338	653.118
ΧΧΔ Λοιπών Προμηθευτών	119.198	85.134	0	0		0	119.198	85.134
Ανάκτηση Λεπ.Δαπανών Διαχ. ΜΔΝ	0	0	2.994	2.600		0	2.994	2.600
Τέλη Χρήσης Ρευματοκλωπών	550		0	0		0	550	
Έσοδα από Συμμετοχές	63.298	57.536	0	0	0	0	63.298	57.536
Έσοδα υπηρεσιών ΕΤΜΕΑΡ	0	0	111.125	117.873	0	0	111.125	117.873
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ Μ.Μ.Κ.	0	0	132.785	123.826	0	0	132.785	123.826
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ ΛΑΓΗΕ	0	0	0	0	0	0	0	0
Πωλήσεις Η/Ε Θερμικών Σταθμών	0	0	726.613	851.134	0	0	726.613	851.134
Έσοδα ΥΚΩ	0	0	675.572	633.732	0	0	675.572	633.732
Έσοδα ΧΧΣ Ρευματοκλωπών	139	0	0	0	0	0	139	0
Έσοδα μη κατ.ενέργ. απόδ.σε δεσποζ.Ρευματοκλωπών	1.066	0	0	0	0	0	1.066	0
Χρώσεις εκκαθαρίσεων Διαχ.	64.503	57.536	1.646.095	1.726.565	0	0	1.710.598	1.784.101
Απόδοση συμμετοχών	-63.373	-57.537	0	0	0	0	-63.373	-57.537
Χρώσεις υπηρεσιών ΕΤΜΕΑΡ	0	0	-91.500	-78.880	0	0	-91.500	-194.365
Αγορά Η/Ε ΑΠΕ	0	0	-152.411	-162.819	0	0	-152.411	-332.892
Αγορές Η/Ε Θερμικών Σταθμών	0	0	-726.613	-851.134	0	0	-726.613	-1.602.726
Έξοδα ΥΚΩ	0	0	-675.572	-633.732	0	0	-675.572	-640.616
Χρώσεις ΧΧΣ Ρευματοκλωπών	-139	0	0	0	0	0	-139	0
Χρώσεις μη κατ.ενέργ. απόδ.σε δεσποζ.Ρευματοκλωπών	-1.066	0	0	0	0	0	-1.066	0
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχ.	-64.578	-57.537	-1.646.096	-1.726.565	0	0	-1.710.674	-76
Πωλήσεις Έργων ΕΔΔΗΕ	155.640	135.300	0	0	0	0	155.640	135.300
Έσοδα καταναλωτών	13.622	8.780	0	0	0	0	13.622	8.780
Εκποίηση Υλικών	1.163	7.904	0	0	0	0	1.163	7.904
Πωλήσεις έργων εκτός ΕΔΔΗΕ	0	0	0	0	816	1786	816	1.786
Λοιπά Έσοδα	7.467	926	84	2	728	427	8.279	1.355
ΣΥΝΟΛΟ	885.902	891.161	3.078	2.602	1.544	2.213	890.524	895.976
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	308.256	314.924	1.764	1.821	208	380	310.228	317.125
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ. Από υπηρεσία	58.102		27		5		58.134	
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	272.017	300.947	0	0	0	0	272.017	300.947
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	128.947	115.959	178	247	19	1006	129.144	117.212
Μεταβολή Αποθέματος Έργων	9.797	571	0	0	0	196	9.797	767
Αναλώσεις υλικών	73.570	72.513	12	1	1	262	73.583	72.776
Αμοιβές τρίτων	31.687	29.025	413	432	473	36	32.573	29.493
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτ.	678	450	1	-10	0	0	679	440
Προβλέψεις για κινδύνους	-2.433	2.438	32	20	0	0	-2.401	2.458
Διάφορα έξοδα	13.349	9.890	-8	5	23	28	13.364	9.890
Αποσβέσεις	7.470	7.880	102	19	0	1	7.572	7.900
Φόροι - τέλη	2.551	2.475	12	12	1		2.564	2.488
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	-1.715	-1.692	-8	-8	-1	-2	-1.724	-1.702
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-1.240	-589	-5	-1	-1	-1	-1.246	-591
Χρηματοοικονομικά έξοδα	317	75	1	0	0	0	318	75
ΣΥΝΟΛΟ	901.353	854.866	2.521	2.538	728	1.907	904.602	859.278
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ:	-15.451	36.328	557	64	816	306	-14.078	36.698

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΙΝΑΚΑΣ Β
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	ΔΙΚΤΥΟ		Η.Σ. ΜΔΝ		ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤ/ΤΗΤΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό:								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	26.329	29.528	784	429	47	74	27.160	30.031
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3.568	5.086	106	79	6	13	3.680	5.178
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	86.700	90.590	-127	-83	150	224	86.723	90.731
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	20	18	0	0			20	18
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	116.617	125.222	763	425	203	311	117.583	125.958
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:								
Αποθέματα	160.800	146.542	0	0	279	363	161.079	146.905
Απαιτήσεις	117.461	157.704	207.541	327.082	565	1.200	325.567	485.986
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	60.299	83.899	75.117	145.167	235	567	135.651	229.633
Χρηματικά διαθέσιμα	27.743	11.736	24.516	15.289	91	67	52.350	27.092
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	366.303	399.881	307.174	487.538	1.170	2.197	674.647	889.616
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	482.920	525.103	307.937	487.963	1.373	2.508	792.230	1.015.574
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ίδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	36.403	36.918	1084	541	65	93	37.552	37.552
Τακτικό αποθεματικό	1.583	1.582	3	3	3	4	1.589	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	40.650	41.884	112	62	71	104	40.833	42.050
Αποτελέσματα εις νέο	20.110	53.195	7.282	-8.529	48	111	27.440	44.777
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	98.746	133.579	8.481	-7.923	187	312	107.414	125.968
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Παροχές στο προσωπικό	184.210	148.873	790	871	321	371	185.321	150.115
Προβλέψεις	34.780	37.430	0	0	60	93	34.840	37.523
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	218.990	186.303	790	871	381	464	220.161	187.638
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	56.103	81.037	207.795	347.642	458	1.060	264.356	429.739
Πιστωτές διάφοροι	40.818	21.741	20.973	2.346	107	60	61.898	24.147
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	11.912	13.054	313	100	21	33	12.246	13.187
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	23.315	28.522	1.981	6.132	44	86	25.340	34.740
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	33.036	60.867	67.604	138.795	175	493	100.815	200.155
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	165.184	205.221	298.666	495.015	805	1.732	464.655	701.968
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	482.920	525.103	307.937	487.963	1.373	2.508	792.230	1.015.574

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΑ ΜΔΝ 2018 (ποσά σε χιλ. ευρώ)										
	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Λ-Α	ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Λ-Ζ				ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Λ-Η		ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Λ-Β		
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΠΩΛΗΣΕΙΣ Η/Ε ΘΕΡΜΙΚΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ 70.10.10.00.40	ΑΝΑΚΤ.ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΕ 70.10.10.00.10	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΕ ΦΒ ΣΤΕΓΗΣ 73.70.00.00.10	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΕ ΦΒ NET METERING 73.70.00.00.30	ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΤΜΕΑΡ (26)/ Λ-Ζ 73.70.00.00.00	ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ Ε.Φ. 73.70.01.00.00	ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ Ε.Φ. 62.98.70.01.00	ΕΣΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΔΝ 73.04.01.00.00	ΕΣΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΜΔΝ ΔΕΗ 73.04.01.00.01	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	606.666,04	108.364,09	3.974,19	12,22	92.772,85	67.487,32	-515.928,71	0,00	75.990,23	439.338,23
ELPEDISON	28.705,83	5.184,71	185,33	0,37	2.381,48	2.517,30	-19.557,67	1.919,83	0,00	21.337,17
ΗΡΩΝ	25.587,60	5.224,96	200,59	0,37	2.982,96	2.623,02	-18.070,04	2.446,06	0,00	20.995,53
GREEK ENVIRONMENTAL	2.329,40	510,65	19,91	0,04	350,11	256,86	-1.682,38	284,08	0,00	2.068,67
VOLTERRA	7.961,47	1.736,61	68,25	0,12	747,86	705,61	-5.833,44	513,29	0,00	5.899,77
WATT AND VOLT	7.117,32	1.189,05	35,02	0,11	942,35	747,70	-4.879,57	805,72	0,00	5.957,69
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	13.615,07	3.060,24	121,58	0,25	1.607,07	1.460,41	-9.823,00	1.329,83	0,00	11.371,45
NRG TRADING HOUSE	3.020,09	699,68	28,13	0,05	368,07	324,79	-2.136,09	299,45	0,00	2.604,18
ΚΕΝ Γ	23.936,63	5.317,92	208,51	0,41	2.916,46	2.460,93	-17.385,05	2.496,42	0,00	19.952,22
ΕΛΤΑ	6.263,43	1.233,05	48,76	0,11	362,27	340,16	-4.457,69	345,77	0,00	4.135,87
ECONOMIC GROWTH	906,28	162,45	5,06	0,01	68,04	86,34	-639,67	51,26	0,00	639,77
VOLTON	280,21	65,16	2,51	0,01	39,02	30,09	-203,60	35,88	0,00	249,27
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ	220,54	39,06	1,48	0,00	30,46	20,02	-142,11	27,58	0,00	197,03
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	0,77	0,17	0,01	0,00	0,10	0,10	-0,54	0,10	0,00	0,72
EUNICE LABORATORIES ΑΕ (ΥΒΣ ΤΗΛΟΥ)	0,00	0,00	0,00	2,36	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	4,23
ΣΥΝΟΛΟ	726.610,68	132.787,81	4.899,34	16,43	105.569,08	79.060,64	-600.739,57	10.557,15	75.990,23	534.751,79
ΕΤΜΕΑΡ ΑΠΟ ΡΕΥΜΑΤΟΚΛΟΠΕΣ: 639,94										

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΜΔΝ 31.12.2018

A/A	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ	ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟ ΠΟΣΟ	ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΣΕ ΜΕΤΡΗΤΑ	ΕΓΓΥΗΤΙΚΕΣ ΕΠΙΣΤΟΛΕΣ
1	ΔΕΗ ΑΕ *	-51.092,94		
2	ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε.	1.821,71		4.386,00
3	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	1.699,00		3.599,61
4	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	924,30		2.008,46
5	WATT AND VOLT ΑΕ	533,60	1.100,11	0,00
6	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK SA	172,67	328,16	0,00
7	VOLTERRA ΑΕ	2.458,34	0,00	1.229,59
8	NRG TRADING HOUSE SA	178,34	401,31	0,00
9	ΚΕΝ ΑΕ	5.788,01	0,00	3.934,70
10	ΕΛΤΑ ΑΕ	1.454,62	95,87	739,35
11	VOLTON ΑΕ	97,34	71,10	0,00
12	ECONOMIC GROWTH ΑΕ	62,81	0,00	108,07
13	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΕ	0,27	0,58	0,00
14	ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ	20,73	75,46	0,00
	ΣΥΝΟΛΟ	-35.881,19	2.072,59	16.005,77

* Το ποσό της ΔΕΗ ΑΕ προκύπτει μετά από συμφωνισμό με τα πμολόγια Εσόδου Κυρίου ΕΔΔΗΕ για τα ΜΔΝ που εκδίδει η ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72 ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 130 του Ν.4001/2011 «Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά».

Στην παράγραφο 2 του άρθρου 141 του ίδιου νόμου προβλέπεται ότι: «οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθμία από τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Οι επιχειρήσεις αυτές τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι λογαριασμοί περιλαμβάνουν ισολογισμό και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως, για κάθε χωριστή δραστηριότητα».

Επίσης, στην επιστολή της ΡΑΕ 0-61945/31.07.2015 διευκρινίζεται ότι «Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 4001/2011 και ειδικότερα στα άρθρα 130 παρ. 4 και 141 παρ.2 περί τήρησης διακριτών λογαριασμών, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να τηρεί λογαριασμούς Ισολογισμού και Κατάστασης Αποτελεσμάτων, καταρχήν διακριτά για κάθε μια από τις δύο αυτές δραστηριότητες, καθώς επίσης και διακριτά για τις ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητές του ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής».

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 121/2017 Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις:

1. Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις.
2. Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα.
3. Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων.
4. Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων.
5. Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων.

2.1 Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις.

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός είναι:

- Διαχειριστής Δικτύου.
Αφορά τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.
- Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων (Η.Σ) Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).
Αφορά στις δραστηριότητες της Διαχείρισης Παραγωγής και της Λειτουργίας της Αγοράς των ΜΔΝ.
- Λοιπές δραστηριότητες.
Αφορούν στην κατασκευή και πώληση έργων εκτός ΕΔΔΗΕ και στις λοιπές υπηρεσίες προς τρίτους.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.2 Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα.

Στο Λογιστικό Σύστημα της Εταιρίας τα κέντρα κόστους και τα κέντρα κέρδους αποτελούν τις λειτουργικές οντότητες στις οποίες καταγράφονται τα στοιχεία των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων. Προκειμένου να καταρτιστούν οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις εκτελούνται οι παρακάτω ενέργειες:

- Διενεργείται διερεύνηση και ομαδοποίηση των κέντρων κόστους και κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και να συσχετιστούν τα κέντρα κόστους και κέρδους με τις δραστηριότητες.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των λογαριασμών ανά κέντρο κέρδους με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρίας.
- Ακολουθεί η ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του ισολογισμού και της κατάστασης αποτελεσμάτων, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

2.3 Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων.

Οι Λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή των Η.Σ των ΜΔΝ και η απόδοση επί της περιουσιακής του βάσης ανακτώνται με μεταφορά εσόδων από τα έσοδα των ΧΧΔ, που αρχικά πιστώνονται στους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους του Διαχειριστή Δικτύου. Η μεταφορά αυτή των εσόδων συνιστά μια εσωτερική τιμολόγηση του Διαχειριστή των ΜΔΝ προς το Διαχειριστή Δικτύου.

2.4 Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες, του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή ΗΣ ΜΔΝ και των λοιπών δραστηριοτήτων.

Τα στοιχεία των λογαριασμών αποτελεσμάτων (έσοδα-έξοδα) διακρίνονται σε:

- I. Άμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών αποτελεσμάτων των σχετικών κέντρων κόστους-κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
- II. Έμμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών των κέντρων κόστους-κέρδους της Διοίκησης (κεντρικές Διευθύνσεις).

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στις μεριζόμενες κεντρικές Διευθύνσεις με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών αμοιβών προσωπικού, ανάληψης υλικών, αμοιβών τρίτων, παροχών τρίτων και συντηρήσεων, φόρων, προβλέψεων, αποσβέσεων και διαφόρων οργανικών εξόδων). Εξαιρούνται η Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων (ΔΑΝΠ) και η Διεύθυνση Οργάνωσης Ασφάλειας Εργασίας και Στεγαστικής Μέριμνας (ΔΟΑΕΣΜ) που μερίζονται με βάση τις δαπάνες μισθοδοσίας.

2.5 Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά Ισολογισμός για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή Η.Σ ΜΔΝ και των λοιπών δραστηριοτήτων.

Ο Ισολογισμός της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με βάση τα διακριτά κέντρα κόστους-κέρδους και την ομαδοποίηση των λογαριασμών που αναφέρθηκαν πιο πάνω. Η χρήση του επιχειρησιακού και λογιστικού συστήματος SAP/ERP εξασφαλίζει την ακεραιότητα και τη συνέπεια του επιθυμητού διαχωρισμού των στοιχείων.

Τα στοιχεία Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας διακρίνονται σε:

- I. Άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
- II. Έμμεσα που περιλαμβάνουν τους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους των Διευθύνσεων της Διοίκησης οι οποίες απεικονίζονται στο παράρτημα 2 (Πίνακας 4).

Από τις κεντρικές Διευθύνσεις, οι ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ και η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ ασχολούνται μόνο με τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου και ως εκ τούτου βαρύνουν μόνο αυτή.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα υπόλοιπα των λοιπών λογαριασμών Ισολογισμού των υπόλοιπων μεριζόμενων κεντρικών Διευθύνσεων (ΓΔΑΔΔ, ΓΔΥΛ, ΓΔΕΛ, ΓρΔ, ΔΟΛ, ΔΣΡ, ΔΑΝΠ, ΔΟΑΕΣΜ, ΔΝΥ, ΚΕΕ, ΔΠΛΤ) μερίζονται στις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των Η.Σ ΜΔΝ, με κλειδα που ταιριάζει στη φύση του λογαριασμού που μερίζεται. Οι κλειδες που χρησιμοποιούνται είναι οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις, το βραχυπρόθεσμο ενεργητικό, τα αποθέματα, οι λογαριασμοί προβλέψεων, οι αμοιβές μισθοδοσίας και το βραχυπρόθεσμο παθητικό.

Ο ισολογισμός των λοιπών δραστηριοτήτων προκύπτει ποσοστιαία από τους ισολογισμούς των δύο βασικών δραστηριοτήτων (Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση Η.Σ ΜΔΝ) με βάση τους ετήσιους τζίρους (έσοδα) των δραστηριοτήτων.

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού.

Σημειώνεται ότι οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από το λογιστικό κύκλωμα της Εταιρίας και σε συμφωνία με τα βιβλία και τις οικονομικές καταστάσεις της σε συνδυασμό με τα σχετικά φύλλα κατανομής στις επιμέρους δραστηριότητες και τις αναγκαίες προσαρμογές.

Επιπρόσθετα διευκρινίζεται ότι :

- Τα αρνητικά αποτελέσματα εις νέο στη δραστηριότητα Η.Σ ΜΔΝ της προηγούμενης χρήσης προκύπτουν από την υπάρχουσα διαφορά των ανοιχτών υπολοίπων απαιτήσεων και υποχρεώσεων.
- Τα έσοδα του Κλάδου των ΜΔΝ που προέρχονται από τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) λογίστηκαν σύμφωνα με την παρ. 3 της απόφασης 121/2017 της ΡΑΕ.