



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2024 – 31/12/2024
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Περιεχόμενα

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	30
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	34
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	35
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	36
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	37
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	38
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	38
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	38
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	49
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ	69
5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	71
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	72
7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	73
8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	73
9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	74
10. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ	74
11. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	75
12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	75
13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	75
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	75
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	76
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ	76
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	79
18. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	82
19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ	84
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	84
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	85
22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	86
23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	87
24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	87
25. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	87
26. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	88
27. ΔΑΝΕΙΑ	91
28. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	93
29. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	94
30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	95
31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	95
32. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	95
33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	96
34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	96
35. ΜΕΡΙΣΜΑ	97
36. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ	97
37. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	112
38. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	114
39. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	117
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	118
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	123

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2024 – 31/12/2024

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης τρίτης εταιρικής χρήσης (01/01/2024 – 31/12/2024) της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «η Εταιρεία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρικής χρήσης που έληξε την 31/12/2024 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

1 Ανάλυση της Εξέλιξης & των Δραστηριοτήτων της Εταιρείας

1.1 Θεσμικό Πλαίσιο Λειτουργίας

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ξεκίνησε τη λειτουργία του ως ανεξάρτητος Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ την 01/05/2012 κατόπιν απορρόφησης του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος») της μητρικής εταιρείας, και μέχρι τότε ενιαίας ΔΕΗ ΑΕ από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., στα πλαίσια της ενσωμάτωσης της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ στην εσωτερική έννομη τάξη με τον Ν. 4001/2011, δυνάμει της οποίας ετέθησαν συγκεκριμένες απαιτήσεις νομικής και λειτουργικής ανεξαρτησίας για τη δραστηριότητα της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό, το Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ) της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε το ότι όλες οι δραστηριότητες διαχείρισης της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, να περιέλθουν στην 100% θυγατρική της Εταιρεία, ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ., η οποία και μετονομάστηκε σε ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με βάση τις διατάξεις του Ν. 4001/2011.

Ο Ν.4001/2011, θέτει το νομικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, ενώ κατ' εφαρμογή του άρθρου 126 του ιδίου νομοθετήματος, ελήφθη η προβλεπόμενη Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ από την τότε Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) – από 29/03/2023 μετονομάστηκε σε ΡΑΑΕΥ (Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων).

Με τις αποφάσεις των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 15/06/2021 και 18/06/2021 αντίστοιχα, συμφωνήθηκε και εγκρίθηκε από τα ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η απόσχιση με απορρόφηση του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και της εισφοράς αυτού από τη ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 4 και 54-73 του Ν.4601/2019 με παράλληλη εφαρμογή του Ν.Δ.1297/1972. Με την ολοκλήρωση της υπόψη διαδικασίας απορρόφησης του αμέσως προαναφερθέντος Κλάδου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (ήτοι στις 30/11/2021, ότε και έλαβαν χώρα οι σχετικώς απαιτούμενες δημοσιεύσεις στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο - Γ.Ε.ΜΗ.) επήλθε η μεταβίβαση της κυριότητας των παγίων του ΕΔΔΗΕ συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (όπως ορίζεται στο Ν.4001/2011), των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων αυτού. Επίσης υπογραμμίζεται ότι σύμφωνα με ρητή νομοθετική πρόβλεψη /9 άρθρο 123Α του Ν. 4001/2011) στον κατά τα ανωτέρω απορροφηθέντα Κλάδο, δεν ανήκει το υφιστάμενο δίκτυο οπτικών ινών, τα σχετικά με αυτό στοιχεία ενεργητικού και τα συναφή δικαιώματα και υποχρεώσεις, καθώς και το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του ΕΔΔΗΕ, και τούτο διότι με βάση την προαναφερθείσα ρητή πρόβλεψη η ΔΕΗ ΑΕ παραμένει ο Φορέας Εκμετάλλευσης Δικτύου και υπόχρεος παροχής δικαιωμάτων πρόσβασης και διέλευσης υπέρ τρίτων, κατά την έννοια της τηλεπικοινωνιακής νομοθεσίας και όπως ειδικότερα ορίζεται στον Ν.4463/2017, ως ισχύει.

Στις 28/02/2022, ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την κατάθεση € 1.320 εκατ. από την Macquarie Asset Management για την απόκτηση του προαναφερθέντος ποσοστού. Το υπόψη ποσοστό των μετοχών της εταιρείας το έχει αποκτήσει η MSCIF DYNAMI BIDCO SA που είναι και ο μέτοχος μειοψηφίας της εταιρείας.

Το τίμημα είχε προσαρμοστεί ώστε να απεικονίζει τη μεταβολή στην Καθαρή Αξία Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έως την 28/02/2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών.

1.2 Επιχειρηματικό μοντέλο

Βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βάσει Ν. 4001/2011

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011 βασικές αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι οι κάτωθι.

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του (βλ. ιδίως άρθρο 127 του Ν. 4001/2011). Η άσκηση της υπόψη αρμοδιότητας οφείλει να γίνεται με βάση τους όρους της οικείας Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και με τήρηση της θεμελιώδους Αρχής της ισότιμης αντιμετώπισης των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ (βλ. ιδίως άρθρο 126 του Ν. 4001/2011)
- Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με βάση το άρθρο 129 του Ν. 4001/2011, έχει οριστεί ρητά κατ' άρθρο 129 του Ν.4001/2011 ως ο Διαχειριστής και Λειτουργός της αγοράς των ΜΔΝ.
- Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στο σύνολο της Ελληνικής Επικράτειας από την 01/01/2018 και έπειτα, κατ' εφαρμογή του άρθρου 57 του Ν.4508/2017.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2024 Ποσά σε ακέραιους αριθμούς	
ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 3043/22.07.2020)	67.029.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 2378/07.06.2021)	70.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	875.254.756
ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΑΕΥ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/39688/789/19.04.2023)	60.000.000
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2023	293.832.714
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2024	319.156.736
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	1.472.998.906
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)]	-597.744.150
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΑΕΥ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΑΕΥ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΑΕΥ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΑΕΥ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)] 31/12/2024	-599.910.786
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.997.424

- Το ως άνω πλέγμα αρμοδιοτήτων εξειδικεύεται και κανονιστικά, με το βασικό κανονιστικό πλαίσιο το οποίο διέπει τη δραστηριότητα της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας να αποτελούν ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/2017) και ο Κώδικας Διαχείρισης των ΜΔΝ, (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014) κανονιστικά κείμενα που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 128 και 130 του Ν. 4001/2011 αντίστοιχα.

Συναφώς, σημειώνεται ότι, η Εταιρεία έχει κατ' εφαρμογή ιδίως των προβλεπόμενων στο άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ενεργό ρόλο αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, μέσω του εντοπισμού και της διαχείρισής τους, με βάση τις προβλέψεις της προαναφερθείσας κανονιστικής διάταξης αλλά και των σχετικών εφαρμοστικών αυτής εγχειριδίων.

Ακόμη, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν.4508/2017, η Εταιρεία 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.

Κύριες δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Οι βασικές δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχουν ως εξής:

- Ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ - είτε με ίδια μέσα, είτε μέσω εργολαβιών
- Ενίσχυση, βελτίωση και εκσυγχρονισμός του ΕΔΔΗΕ
- Κατασκευή κέντρων διανομής και γραμμών 150kV
- Εκμετάλλευση του ΕΔΔΗΕ
- Λειτουργία ΕΔΔΗΕ
- Επιθεώρηση και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ
- Αποκατάσταση βλαβών
- Καταμέτρηση καταναλώσεων
- Υπηρεσίες προς χρήστες - Πελάτες του ΕΔΔΗΕ
- Νέες συνδέσεις καταναλωτών και παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ΕΔΔΗΕ
- Μετατοπίσεις παροχών - στύλων
- Επαύξηση ισχύος υπαρχουσών συνδέσεων
- Διασφάλιση της αξιοπιστίας και οικονομικής λειτουργίας των αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων (Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά) στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά το άρθρο 129 του Ν.4001/2011 και το ειδικότερο κανονιστικό πλαίσιο (Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ - ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, ως ισχύει) σε συνδυασμό και με τη διαχείριση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας των υπόψη Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Λοιπές Δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Βάσει σύμβασης, η οποία έχει συναφθεί με τη μητρική εταιρεία, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει αναλάβει τη διενέργεια δαπανών που σχετίζονται αφενός με τη μελέτη εφικτότητας της όδευσης δικτύων οπτικών ινών - τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού στα εκάστοτε εξεταζόμενα στοιχεία και υποδομές του ΕΔΔΗΕ εργασίες παρέμβασης - βελτίωσης στο δίκτυο του ΕΔΔΗΕ με σκοπό να είναι εφικτή η τοποθέτηση των οπτικών ινών.

2 Ανάλυση Επιδόσεων Χρήσης

2.1 Οικονομική Επισκόπηση έτους 2024

Τα σημαντικότερα οικονομικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη χρήση 01/01/2024 - 31/12/2024 έχουν ως ακολούθως:

	31/12/2024	31/12/2023
Σύνολο Εσόδων	1.203.341	1.093.801
Δανειακά Κεφάλαια	2.035.027	1.676.623
Καθαρός Δανεισμός	1.912.148	1.480.568
Σύνολο Ενεργητικού	7.145.284	6.264.923
Λειτουργικά κέρδη	229.248	238.161
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	575.180	561.850
Κέρδη προ φόρων	143.220	183.662
Καθαρά Κέρδη	108.326	140.562
Λειτουργικές Ταμειακές Ροές	573.056	539.630
Σύνολο αμοιβών προσωπικού	331.227	343.932

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται οι κυριότεροι δείκτες:

	31/12/2024	31/12/2023
Περιθώριο EBITDA	48%	51%
Περιθώριο Κέρδους	9%	13%
Δείκτης Έμμεσης Ρευστότητας (Current Ratio)	0,98	0,98
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας (Quick Ratio)	0,54	0,62
Δείκτης Ταμειακής Ρευστότητας (Cash Flow Ratio)	0,11	0,16
Δανειακά Κεφάλαια / Σύνολο Ενεργητικού	28%	27%
Δείκτης αποπληρωμής τόκων	10,41	14,70

2.2 Μερισματική Πολιτική

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του Καταστατικού, το ποσό των καθαρών κερδών που διανέμεται στους μετόχους ως ελάχιστο μέρισμα ανέρχεται σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών της Εταιρείας, μετά από αφαίρεση της κράτησης για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού (5% των καθαρών κερδών) και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν προέρχονται από πραγματοποιηθέντα κέρδη. Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 130, παρ. 3 και 4 και 132, παρ. 2 του Ν.4548/2018, μπορεί να μειωθεί το ως άνω ποσοστό, όχι όμως κάτω του 10%. Μη διανομή του ελάχιστου μερίσματος επιτρέπεται μόνο με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία του 80% του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου. Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία, είναι δυνατόν τα κέρδη που είναι διανεμητέα ως ελάχιστο μέρισμα, να κεφαλαιοποιηθούν και να διανεμηθούν σε όλους τους μετόχους με μορφή μετοχών, υπολογιζόμενων στην ονομαστική τους αξία. Για τη διανομή περαιτέρω κερδών, η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με απλή απαρτία και πλειοψηφία.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με τη Συνεδρίαση αριθ. 8 της 30/07/2024 αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος χρήσης 2024, ανερχόμενου στο ποσό των € 42,5 εκατ., αναλογικά σε κάθε έναν από τους μετόχους ΔΕΗ ΑΕ και MSCIF DYNAMI BIDCO SA σύμφωνα με το μερίδιο συμμετοχής του καθενός εξ αυτών στο εταιρικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, το οποίο και καταβλήθηκε σε αυτούς τον Οκτώβριο 2024.

Συνολικά για την εταιρική χρήση 01/01/2024 - 31/12/2024, θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 102,9 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση που θα πραγματοποιηθεί τον 06/2025.

2.3 Εγκεκριμένο Έσοδο ΡΑΑΕΥ & εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Από την 01/12/2021, κατόπιν της απόσχισης από τη ΔΕΗ ΑΕ και απορρόφησης από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ του Κλάδου, η Εταιρεία είναι ο κύριος του Δικτύου υφιστάμενη το σύνολο της υπο-ανάκτησης, αφού αυτή πλέον δεν επιμερίζεται. Για την χρήση που έληξε την 31/12/2024 η Εταιρεία έχει υπερ ανάκτηση ποσού ύψους € 40 εκατ..

2.4 Κεφαλαιουχικές Δαπάνες

Οι συνολικές επενδύσεις της Εταιρείας για τη χρήση 2024 ανήλθαν σε € 812,3 εκατ. (2023: € 538,2 εκατ.). Ποσό € 685,5 εκατ. (2023: € 482,01 εκατ.) αφορά Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα («ΕΕΧ»), ποσό € 126,7 εκατ. (2023: € 56,1 εκατ.) αφορά Επώνυμα Έργα Δικτύου και αγορές κεφαλαιουχικού εξοπλισμού, και ποσό € 0,134 εκατ. (2023: € 0,09 εκατ.) αφορά Έργα Ορυχείων ΔΕΗ. Τα ΕΕΧ αφορούν πολλά μικρά έργα ανάπτυξης δικτύου Μέσης Τάσης («ΜΤ») και Χαμηλής Τάσης («ΧΤ»), τα οποία τιμολογούνται συγκεντρωτικά κάθε μήνα. Τα Επώνυμα Έργα αφορούν διακριτά έργα με συγκεκριμένο αντικείμενο, προϋπολογισμό και προγραμματισμένη χρονική διάρκεια. Τέλος τα Έργα Ορυχείων ΔΕΗ είναι έργα, μικρής αξίας, που κατασκευάζονται σε εσωτερικά δίκτυα ΜΤ και ΧΤ τρίτων σε Ορυχεία ΔΕΗ.

Στα ΕΕΧ στην κατηγορία παραλλαγές περιλαμβάνονται οι κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που αφορούν βελτιώσεις του υπάρχοντος δικτύου για την τοποθέτηση οπτικών ινών από τη ΔΕΗ ΑΕ ποσού € 0,87 εκατ. (2023: € 3,68 εκατ.).

Το 2024, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 2.110 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης («ΜΤ») και κατά 946 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης («ΧΤ») ενώ, παράλληλα έγιναν και 3.169 παραλλαγές. Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 119.414 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 131.329 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 168.842 το έτος 2024. Οι ενεργοί πελάτες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.713.585 από τους οποίους οι 18.172 ανήκουν στη ΜΤ.

2.5 Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών & επώνυμων έργων για το 2024

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

Το εν λόγω έργο επεκτάθηκε και στο έτος 2024 και βρίσκεται σε εξέλιξη με τις παρακάτω δράσεις:

- Έχει ολοκληρωθεί η παραλαβή του SCADA/DMS από τον 09/2020 (Κεντρικό Συμβόλαιο Συντήρησης για τα αντίστοιχα συστήματα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).
- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ είναι σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 32 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ επί συνόλου 33 Υ/Σ. Εκκρεμεί ο Υ/Σ Αθερινόλακος, λόγω τεχνικών προβλημάτων και για τον οποίο έχουν δρομολογηθεί εναλλακτικές λύσεις χωρίς ιδιαίτερη εξέλιξη για το έτος 2024.
- Εγκατάσταση RTU στους ΑΣΠ, 12 Υ/Σ και 5 Ζεύξεως που αφορά καλωδιακές διασυνδέσεις (12 Υ/Σ εκ των οποίων 7 ΑΣΠ- 5 ΤΣΠ) – και 5 Ζεύξεως
 - ✓ Το αρχικό φυσικό αντικείμενο αφορούσε 24 Υ/Σ όμως έγινε περικοπή σε 12 λόγω επερχόμενων διασυνδέσεων και λόγω σχέσης κόστους-οφέλους. Τα υλικά υπάρχουν για το σύνολο του αντικειμένου. Από τα υλικά αυτά 2 RTU αξιοποιήθηκαν στο Ηράκλειο κατά το 2024 και οι υπόλοιπες 10 RTU υπάρχουν διαθέσιμες για τις οποίες θα γίνει η εγκατάσταση μελλοντικά στο πλαίσιο κάλυψης και άλλων αναγκών πέραν του εν λόγω έργου.
- Ένταξη στο ΚΣΕ 12 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ, 7 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 Υ/Σ ΒΚΙΙ
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ένταξη στο ΚΣΕ 12Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ (7 ΑΣΠ & 5 ΤΣΠ), 7 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 πιλοτικός Υ/Σ ΒΚΙΙ (και 31 Υ/Σ πόλεως σε συνέργεια με το Στρατηγικό έργο 4).
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η ένταξη 1 Υ/Σ ΑΣΠ Καρπάθου, 1 Υ/Σ Ζεύξεως Ιού (ανάγκη αντικατάστασης Πεδίων ΜΤ από ΔΕΕΔ) και επαύξηση του αντικειμένου με την ένταξη 2 επιπλέον Υ/Σ Ζεύξεως (ολοκληρώθηκε το ΝΗ-1 στο Ηράκλειο και το ΝΗ22).
- Ένταξη Δικτύων ΜΤ στο ΚΣΕ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η παραλαβή λειτουργικών σχεδίων ΜΤ (AutoCAD) από 4/11 Περιοχές (Λέσβου, Σάμου, Χίου και Ηρακλείου) όμως μόνο από 2 Περιοχές τηρείται η συνεχής ενημέρωσή τους (Χίος και Ηράκλειο). Για την Περιοχή Ηρακλείου υπάρχει σύμβαση για την υλοποίηση των σχεδίων. Επιπρόσθετα κατά το έτος 2024 συνεχίστηκε η ψηφιοποίηση των δικτύων ΜΤ με σκοπό την ένταξη στο ΚΣΕ της Ρόδου, της Σύρου, των Χανίων, του Αγ. Νικολάου και Λέσβου μόλις αυτή ολοκληρωθεί.
- Σύσταση Ενιαίου ΚΕΔΔ στη ΔΠΝ
 - ✓ Ολοκλήρωση Α' φάσης στελέχωσης & εποπτικής λειτουργίας (Ιούνιος 2018) Κατά το 2024 ολοκληρώθηκε η στελέχωση του ΚΕΔΔ της ΔΠΝ και κατέστη εφικτή η 24ωρη λειτουργία. Επίσης, κατά το έτος 2024 ολοκληρώθηκε ο σχεδιασμός της επιχειρησιακής αναδιάρθρωσης των ΚΕΔΔ της εταιρείας που θα εκτελεστεί τα επόμενα χρόνια με συνένωση του ΚΕΔΔ της ΔΠΝ και τη μετάπτωση του σε πλήρη επιχειρησιακή εκμετάλλευση.
- Επιπρόσθετες Δράσεις έτους 2024
 - ✓ Στο πλαίσιο ολοκλήρωσης του Ειδικού Έργου εκτελέστηκαν διάφορες επιπρόσθετες δράσεις πέραν του αρχικού σχεδιασμού με συνέργειες και με άλλα έργα, στο πλαίσιο βελτίωσής της εκμετάλλευσης των δικτύων, αύξησης της διείσδυσης των ΑΠΕ, επιτήρησης εξοπλισμού Υ/Σ σε ΤΣΠ και αναβάθμισης εξοπλισμού στην περιοχή αρμοδιότητας της ΔΠΝ.

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Παραλαβή νέου συστήματος SCADA-DMS
 - ✓ Μέσω του Στρατηγικού Έργου 1 έγινε προμήθεια, εγκατάσταση και ετέθησαν σε λειτουργία 3 πλήρη ΚΣΕ (από ένα για την Περιφέρεια Μακεδονίας-Θράκης, την Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος και την Περιφέρεια Πελοποννήσου-Ηπείρου) κι ένα ΚΣΕ Αποκατάστασης Καταστροφής (disaster recovery) για τη Περιφέρεια Αττικής. Το νέο SCADA-DMS είναι όμοιο με αυτό της ΔΠΑ, διαθέτει όλες τις εφαρμογές DMS και βρίσκεται σε λειτουργία από τον 01/2020. Τα ΚΣΕ είναι εγκατεστημένα

σε εικονικούς εξυπηρετητές (virtual servers), στο κέντρο δεδομένων (data center) της Διεύθυνσης Πληροφορικής.

- Εγκατάσταση 44 RTUs & Αντικατάσταση 30 RTUs = 74 RTUs
 - ✓ Μέχρι σήμερα έχουν γίνει 61 (εκτέλεση 5 κατά το έτος 24) από τις 74 σχεδιασμένες νέες εγκαταστάσεις και αντικαταστάσεις RTUs σε ισάριθμους Υ/Σ των ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ και αναμένεται η πλήρης ολοκλήρωση τους στα επόμενα χρόνια.
- Προδιαγραφές σύστασης ΚΕΔΔ Περιφερειών - Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός των βασικών κατευθύνσεων σύστασης των Περιφερειακών ΚΕΔΔ
 - ✓ Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜΘ έχει εντάξει στη λειτουργία του, τα δίκτυα ΜΤ 5 περιοχών, επεκτείνοντας κατά μια περιοχή το αντικείμενο του έργου και κάνει εποπτεία των βασικών συναγερμών σε όλους τους Τ/Χ Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΜΘ. Για τις περιοχές της ΔΠΜΘ, η εκπαίδευση προσωπικού έχει ολοκληρωθεί καθώς όπως και η υλοποίηση σχηματικών διαγραμμάτων σε AutoCAD. Ταυτόχρονα έχει ολοκληρωθεί η κεντρική εποπτεία των βασικών συναγερμών, ενώ δεν έχει ξεκινήσει η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες.
 - ✓ Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΠΗ συστάθηκε και η εκπαίδευση του προσωπικού έχει ολοκληρωθεί. Τα σχηματικά διαγράμματα σε Auto-CAD έχουν ολοκληρωθεί για τις περιοχές της ΔΠΠΗ. Δεν έχει ξεκινήσει η εποπτεία των βασικών συναγερμών και η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%.
 - ✓ Στην ΔΠΚΕ το Π-ΚΕΔΔ έχει συσταθεί και η εκπαίδευση προσωπικού έχει ολοκληρωθεί και έχει ολοκληρωθεί εποπτεία όλων των βασικών συναγερμών στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΚΕ στο 100%. Τα σχηματικά διαγράμματα έχουν ολοκληρωθεί στο 100% και υφίστανται λειτουργικά διαγράμματα ΜΤ για όλες τις περιοχές. Η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Πιλοτική Εγκατάσταση νέων Εναερίων ΕΔΣ
 - ✓ Υπεγράφη η σύμβαση για νέου τύπου ΕΔΣ, που παραλήφθηκαν 12/2021 και τοποθετήθηκαν σε δίκτυα της ΔΠΑ (Αττική και Άνδρο).
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η τεχνική αξιολόγηση για την πιλοτική εφαρμογή των 247 ΕΔΣ το 2023.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (2,000 τμχ)
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η κατανομή του υλικού της 4ης παρτίδας στις Περιφέρειες και ακολούθησε η 1η παραλαβή των υλικών της προαίρεσης τον 02/2024 ώστε να γίνει η εγκατάσταση μέχρι τα μέσα του έτους 2025
 - ✓ Μέχρι τέλους 2024 έχουν εγκατασταθεί περί τους 1885 ΤΧ ΔΦ, εκ των οποίων για το 94% έχει γίνει η διασύνδεση τους με το σύστημα SCADA εξασφαλίζοντας τον τηλεέλεγχο των στοιχείων. Επιπλέον, υπάρχει επαρκής εκπαίδευση και κατάρτιση του ήδη υπάρχοντος προσωπικού στο συγκεκριμένο υλικό που εξασφαλίζει την ομαλή ολοκλήρωση του έργου ενώ ταυτόχρονα στελεχώνονται με νέο προσωπικό τα ΚΕΕΔ.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Αυτομάτου Επαναφοράς (Τ/Χ ΔΑΕ) 830 τμχ Τ/Χ ΔΑΕ
 - ✓ Τα προηγούμενα έτη ενεργοποιήθηκε η προαίρεση του 50%. Υλοποιήθηκε η παραλαβή της 3ης παρτίδας το προηγούμενο έτος και ακολούθησε και ολοκληρώθηκε η 4η παραλαβή τον 2° 2024.
 - ✓ Μέχρι τέλους 2024 έγινε η εκπαίδευση προσωπικού και εγκαταστάθηκαν περί τους 381 Τ/Χ ΔΑΕ (από τους 820 που παραλήφθηκαν συνολικά), ενώ για το 99% των Τ/Χ ΔΑΕ έχει γίνει η διασύνδεση και παρακολούθησή τους.
- Εγκατάσταση ΜΤ/ΧΤ 750 τμχ RTUs εσωτερικού χώρου (τηλε-ελέγχου Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ)
 - ✓ Το έργο έχει επεκταθεί με την αντίστοιχη ενεργοποίηση της προαίρεσης προμήθειας εξοπλισμού.

- ✓ Μέχρι το τέλος του 2024 έχουν εγκατασταθεί 172 RTUs με την πρόοδο να εξελίσσεται ομαλά. Από τον 10ο του 2024 έχει ομαλοποιηθεί η παροχή τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού από τους παρόχους.
- ✓ Σε ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ βρίσκονται σε εξέλιξη οι εκπαιδευτικές εγκαταστάσεις για να εκπαιδευτεί το προσωπικό στο πεδίο και να προχωρήσουν περαιτέρω οι εγκαταστάσεις εξοπλισμού και σε αυτές τις Περιφέρειες.
- Ενδεικτικά Διελεύσεως Σφάλματος για Υ/Σ εσωτερικού χώρου MT/XT 830 ΕΔΣ + 1450 ΜΕ για Υ/Σ MT/XT
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί μέχρι το τέλος του 2024 στο Δίκτυο 134 ΕΔΣ και 197 ΜΕ.
 - ✓ Παράλληλα δρομολογήθηκε και η αξιοποίηση παλαιότερου υλικού ΕΔΣ και η σύνδεση τους με το νέο εξοπλισμό επικοινωνίας. Πιο συγκεκριμένα έως το έτος 2024 έχουν εγκατασταθεί 176 τεμάχια από υλικό παλαιότερης προμήθειας και συνεχίζεται η αξιοποίηση του υφιστάμενου παλαιότερου υλικού μέχρι εξάντλησης του αποθέματος.

Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Προμήθεια και εγκατάσταση αδειών χρήσης λογισμικού & περιφερειακού εξοπλισμού
 - ✓ Η προμήθεια και εγκατάσταση αδειών χρήσης λογισμικού με Enterprise μοντέλο αδειοδότησης, ολοκληρώθηκε τον 12/2020 .Ο διαγωνισμός προμήθειας περιφερειακού εξοπλισμού (Η/Υ, οθόνες, εκτυπωτές A3, Plotter και Scanner) ολοκληρώθηκε τον 03/2021. Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία παράδοσης περιφερειακού εξοπλισμού στις Περιφέρειες τα προηγούμενα έτη.
- Προμήθεια & εγκατάσταση 60 GNSS
 - ✓ Εγκατάσταση εξοπλισμού GNSS στις Περιφέρειες - διαμοιρασμός των 60 συστημάτων GNSS σε μισθωτούς Περιοχών (54/60 έχουν ήδη παραδοθεί στις μονάδες).
 - ✓ Έχει προγραμματιστεί επιπλέον 60 συσκευών GNSS.
- Διαγωνισμός επιλογής αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων MT&XT (Περιφέρειες)
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί οι διαδικασίες για την ανάδειξη αναδόχων και η πρόοδος για την ψηφιοποίηση του δικτύου είναι σε εξέλιξη.
- Εισαγωγή δικτύων MT&XT Περιοχών – GIS
 - ✓ Έχουν ψηφιοποιηθεί τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Περιστερίου, Καρδίτσας, Λαμίας, Λάρισας, Ξάνθης, Τρίπολης, Κομοτηνής, Λέσβου, Αθήνας, Πειραιά, και το σύνολο του Δικτύου Οπτικών Ινών.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ψηφιοποίηση των περιοχών Καλλιθέας, Φιλοθέης – Κηφισιάς, Μεσογείων, Ελευσίνας, Λιβαδειάς, Θήβας και Δυτ. & Κεντρ. Θεσσαλονίκης.
 - ✓ Για την επιτάχυνση της ψηφιοποίησης πραγματοποιήθηκε προμήθεια 7 συστημάτων LIDAR (mobile mapper) και έχει προγραμματιστεί η προμήθεια επιπλέον τριών.
- Εκπαίδευση χρηστών GIS
 - ✓ Κατά τα προηγούμενα έτη πραγματοποιήθηκαν εκπαιδεύσεις σε μισθωτούς των Περιοχών που μπαίνουν σε λειτουργία GIS – και σε εξωτερικούς συνεργάτες, οι οποίες συνεχίστηκαν και κατά το 2024 με σκοπό την κάλυψη των αναγκών και την επιτάχυνση της ψηφιοποίησης του δικτύου.

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Η εξέλιξη του έργου έτσι όπως διαμορφώθηκε εντός του 2024 καθιστά αναγκαίο τον διαχωρισμό του σε δύο περιόδους:

Α' Περίοδος Εξέλιξης (προ τέλους 2024) :

- ✓ Την 30/01/2020, το ΔΣ της Εταιρείας ενέκρινε την ανάδειξη της ένωσης εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε." ως προσωρινού αναδόχου - το έργο ξεκίνησε τον 11/2020.

- ✓ Προετοιμασία Έργου - Ολοκληρώθηκε η Φάση Α - Υλικά, άδειες και σχεδιασμός έργου και υπεγράφη το πρακτικό παραλαβής την 12/10/2021.
- ✓ Το έργο ξεκίνησε τον 11/2020 και βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη η φάση σχεδιασμού - Φάση Β με καθυστερήσεις.
- ✓ Παραδόθηκαν από τον ανάδοχο τα προβλεπόμενα παραδοτέα τον 04/2022 τα οποία δεν έγιναν αποδεκτά από τον ΔΕΔΔΗΕ.
- ✓ Ολοκληρώθηκε και παραδόθηκε το νέο πιλοτικό blueprint για τη διαδικασία νέας Σύνδεσης ΧΤ με μικρές παρατηρήσεις.
- ✓ Λόγω μεγάλης πολυπλοκότητας του έργου πραγματοποιήθηκε ανασχεδιασμός του για την αντιμετώπιση των καθυστερήσεων με επανέναρξη του έργου βάσει του νέου σχεδιασμού, οπότε και αναμένεται η ομαλή πλέον εξέλιξη του έργου τα επόμενα χρόνια, βάσει του αναθεωρημένου σχεδιασμού του.

Β' Περίοδος Εξέλιξης (μετά τον ανασχεδιασμό) :

- ✓ Το έργο ανασχεδιάστηκε πλήρως εντός του 2024 και πραγματοποιήθηκε η μετονομασία του σε «ΗΛΙΟΣ». Στις 03/10/2024 πραγματοποιήθηκε η επίσημη επανεκκίνηση του ανασχεδιασμένου πλέον έργου. Κατά τους δύο τελευταίους μήνες του 2024 υλοποιήθηκαν δύο από τα παραδοτέα του έργου τα οποία αναμένονταν να παραληφθούν από το ΔΕΔΔΗΕ εντός του 2024.
- ✓ Το έργο πλέον βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη.

Εγκατάσταση Συστημάτων Τηλε-εξυπηρέτησης Πελατών

Το έργο ανασχεδιάστηκε (προϋπολογισμός και φυσικό αντικείμενο) για τις ανάγκες του ΣΑΔ 2022-2026 και συμπεριλήφθηκε στο υποβληθέν νέο ΣΑΔ 2024-2028. Το έργο ξεκίνησε κατά το έτος 2024.

Ανάπτυξη Υποδομών ΜΔΝ σε εφαρμογή του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Υποδομές μέτρησης Σταθμών Παραγωγής ΜΔΝ
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί 405 μετρητές. Το Έργο υλοποιήθηκε εξ' ολοκλήρου για τους ΑΗΣ Κρήτης και Ρόδου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και για τους ΑΣΠ και ΤΣΠ από τη ΔΕΗ, με σχεδιασμό και προδιαγραφές που εκπονήθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ και ολοκληρώθηκε τον 01/2023.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση καλωδίων στους τηλεπικοινωνιακούς βρόχους των μετρητών σε όλους τους ΑΣΠ και ΤΣΠ.
 - ✓ Ολοκλήρωση της μεταφόρτωσης software restart script στους μετρητές για αντιμετώπιση σφαλμάτων επικοινωνίας.
- Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο
 - ✓ Η σύμβαση για την ανάπτυξη υποδομών του Κεντρικού Συστήματος Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Αθήνα και του τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο υπογράφηκε στις 17/06/2022.
 - ✓ Η Φάση 1 «Λεπτομερής Σχεδιασμός του Έργου» ολοκληρώθηκε.
 - ✓ Το υποέργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη.
- Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί η Φάση 1 - Μελέτη Εφαρμογής και η Φάση 2 - Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του ΚΣΕ.
 - ✓ Βρίσκεται σε εξέλιξη η Φάση 3 - Εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη των 26 από τα 27 ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ (ολοκλήρωση εργασιών για 27/27 ΗΣ-11/2022).
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση συστημάτων SCADA-EMS στο ΗΣ Σερίφου, στο ΗΣ Οθονών, στο ΗΣ Ερεικούσας και στο ΗΣ Ικαρίας.
 - ✓ Ολοκληρώθηκαν οι έλεγχοι στο σύνολο του έργου.

- Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής ΜΔΝ
 - ✓ Δημοσίευση προτεινόμενου ΗΕΠ και απολογιστικής λειτουργίας στο σύνολο ΗΣ, σε συμμόρφωση με την υπ' αριθμόν 1009/2020 απόφαση της νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ.
 - ✓ Σύναψη SLA με θερμικό παραγωγό για παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών το έτος 2022.
 - ✓ Εκπόνηση προ-εγχειριδίων Πληροφόρησης & Λειτουργίας της Αγοράς ΜΔΝ το έτος 2022.
 - ✓ Ολοκλήρωση της εφαρμογής της Μεθοδολογίας του Κώδικα ΜΔΝ ως προς την αμοιβή συμβατικών Μονάδων και τις καμπύλες ειδικής κατανάλωσης καυσίμου.
- Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη in-house πληροφοριακού συστήματος (με πόρους ΔΕΔΔΗΕ) για την τιμολόγηση των ΑΠΕ καθώς και την εκκαθάριση της αγοράς ενέργειας των ΜΔΝ.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη υποσυστήματος Αιτημάτων πρόσβασης και αδειοδοτικής κατάστασης Παραγωγών ΑΠΕ/ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος ΕΦ ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εγγυήσεων ΕΦ και η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ.
- Ανάπτυξη υποδομών συστημάτων ΚΕΕ στα υπόλοιπα 27 ΗΣ των ΜΔΝ
 - ✓ Ανάπτυξη αλγορίθμων και λειτουργιών προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές που αναπτύσσονται στα πλαίσια του έργου 9.3 σε ΚΕΕ.
 - ✓ Δημιουργία υποδομών, αλγορίθμων και παραμετροποιήσεων για προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ και φορτίου.
 - ✓ Δημιουργία αλγορίθμων ΗΕΠ και αυτοματοποίηση της εκπόνησης του ΗΕΠ.

Τηλεμέτρηση πελατών ΧΤ

Κατά τα έτη 2021 και 2022 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ανασχεδιασμός του έργου αντικατάστασης των μετρητών ΧΤ με έξυπνους μετρητές που περιλάμβανε αναθεώρηση σχεδίου δράσεων και επιχειρησιακού σχεδίου, ανάπτυξη νέας στρατηγικής προμηθειών, έκδοση των νέων τευχών προδιαγραφών για μετρητές, μετρητική υποδομή, νέα τηλεπικοινωνιακή υποδομή και τεχνολογίες κ.α.. Κατά το έτος 2022 ξεκίνησε η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για τους νέους έξυπνους μετρητές, με βάση την αναθεωρημένη στρατηγική, η οποία ολοκληρώθηκε με την τελική επιλογή τεσσάρων σχημάτων προμηθευτών για το έργο της αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων.

- Κατά της διαγωνιστικής διαδικασίας υπήρξε προσφυγή από την Landys & Gyr η οποία απορρίφθηκε από το ΣτΕ. Στη συνέχεια, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στην επόμενη φάση του διαγωνισμού με κατάθεση προσφορών 07/12/2023 από τα τελικά σχήματα των επιλεγέντων προμηθευτών.
- Παράλληλα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στη διεξαγωγή και ενδιάμεσου διαγωνισμού προμήθειας εξοπλισμού μετρητών για διασφάλιση διαθεσιμότητας υλικών για τα επόμενα έτη με στόχο την απρόσκοπτη εξέλιξη του έργου ανάπτυξης τηλεμέτρησης.
- Κατά το έτος 2023 προχώρησε και η διαδικασία προεπιλογής τηλεπικοινωνιακού παρόχου για την κάλυψη των αναγκών του έργου των μετρητών. Ένας από τους υποψήφιους παρόχους υπέβαλε προσφυγή στην ΕΑ.ΔΗ.ΣΥ μετά την ανακοίνωση της πρώτης αξιολόγησης. Η προσφυγή απορρίφθηκε και ο υποψήφιος κατέθεσε αίτηση ακύρωσης στα αρμόδια διοικητικά δικαστήρια των Αθηνών.
- Εκδόθηκε από το ΔΣ η απόφαση για την ανάδειξη προσωρινών αναδόχων τον 12^ο 2024 οι οποίοι είναι οι εταιρείες «Iskraemeco d.d. - Oracle France SAS» «Itron Spain SLU - ZIV Aplicaciones y Tecnologia S.L.» και «Protasis AE - Sagemcom Energy & Telecom SAS».
- Επιπροσθέτως ως προσωρινός ανάδοχος της Σύμβασης Συμφωνίας Πλαισίου για το Metering Data Management System (MDM System) αναδείχθηκε η εταιρεία «Itron Spain SLU - ZIV Aplicaciones y Tecnologia S.L.»

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Δράση 1 – Procurement Excellence
 - ✓ Ολοκλήρωση εφαρμογής Category Management, εφαρμογής Πινάκων προ-αξιολόγησης (Μ/Σ μέτρησης, Συνθετικοί Μονωτήρες), εφαρμογής TCO.
- Δράση 2 – CAPEX execution – ολοκληρώθηκε
- Δράση 3 – Στρατηγικό Δίκτυο Αποθηκών
 - ✓ Διαμόρφωση της νέας πρότασης αναφορικά με τη μελλοντική βέλτιστη χωροταξική διάταξη του δικτύου αποθηκών, νέων κανόνων αποθεματοποίησης, ανανεωμένο προφίλ αποθέματος και πρόταση χωροταξικής αναδιαμόρφωσης επιλεγμένων αποθηκευτικών χώρων, Μελέτη ανάλυσης κόστους – οφέλους αναφορικά με τη χρήση ιδιόκτητων αποθηκών έναντι αποθηκών εξωτερικού παρόχου (3PL) – Σε φάση σχεδιασμού του πιλοτικού και εξέτασης εναλλακτικών για την ανάπτυξη των αποθηκών.
- Δράση 4 – Procurement Manual και Νέα Πρότυπα Τεύχη Διαγωνισμών
 - ✓ Η δράση βρίσκεται σε φάση υλοποίησης και τα Πρότυπα τεύχη σε φάση σχεδιασμού.
- Δράση 5 – Sourcing Strategy για δύο κατηγορίες Υλικών
 - ✓ Η δράση βρίσκεται σε εξέλιξη.

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

Ολοκληρώθηκε ο ανασχεδιασμός του έργου που πλέον αποτελείται από 2 κύρια υποέργα, το πρώτο υποέργο αφορά στην ανάπτυξη νέου ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών, το οποίο θα διευκολύνει τη διαχείριση δεδομένων και θα αποτελέσει μια πλατφόρμα ενοποίησης των επιχειρησιακών και πληροφοριακών συστημάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το δεύτερο υποέργο αφορά την ολοκλήρωση των πληροφοριακών συστημάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ μεταξύ τους.

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη.

Εργα υποβρύχιων διασυνδέσεων MT

- Το έτος 2023 ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση του έργου Πλάκα – Σπιναλόγκα. Το έργο βρίσκεται σε φάση ολοκλήρωσης. Υπολείπονται οι εργασίες σύνδεσης με το χερσαίο δίκτυο οι οποίες αναμένονται να ολοκληρωθούν εντός του 2025.
- Ολοκληρώθηκε η προμελέτη και τα τεχνικά τεύχη διαγωνισμού της μελέτης βυθού για το έργο διασύνδεσης MT Σερίφου – Σίφνου και Σερίφου – Κύθνου. Εντός του 2024 ολοκληρώθηκαν οι γεωφυσικές μελέτες.
- Το έργο Αναβάθμισης Διασύνδεσης Μέσης Τάσης νησίδων Νοτίου Αιγαίου (20km) ολοκληρώθηκε εντός του 2024.
- Ολοκληρώθηκαν εργασίες της μελέτης τοπογραφικών και θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων, τα τεχνικά τεύχη καθώς και η αδειοδότηση του έργου διασύνδεσης/μετατόπισης Ρόδου-Χάλκης εντός του 2024. Αναμένεται η σύνταξη εμπορικών τευχών αρχές 2025.
- Ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση από το Υπουργείο Οικονομικών και η σύνταξη εμπορικών τευχών της διασύνδεσης Καλύμνου – Λέρου καθώς και η επικαιροποίηση των τεχνικών τευχών ώστε μετά τη διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας τέλος του 2024 να γίνει ανακήρυξη αναδόχου το 2025.
- Κατά το 2024, ολοκληρώθηκε η σύμβαση σύνδεσης του έργου διασύνδεσης Σκορπιού – Λευκάδας με τη ΔΠΠΗ και βρίσκεται σε εξέλιξη η σύνταξη τεχνικών τευχών και η αδειοδότηση του έργου
- Ολοκληρώθηκε η σύνταξη τεχνικών τευχών του έργου διασύνδεσης Ικαρίας – Σάμου και η προετοιμασία της διακήρυξης μελέτης μέχρι το τέλος του 2024.
- Κατά το 2024 εκτελέστηκαν εργασίες προμελέτης του έργου μετατόπισης – ανακαίνισης ΥΒ καλωδίου MT Σκοπέλου.

Εργα Υ/Σ και καλωδιακών γραμμών

- Για το έργο Επαύξηση εντός ΚΥΤ Δομοκού υπεγράφη η σύμβαση τον 07/2023 και εγκρίθηκαν οι μελέτες και εντός του 2024 πραγματοποιήθηκε η εκκίνηση εργασιών πεδίου.

- Για το έργο Επαύξηση Εντός ΚΥΤ Τρικάλων έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες ΠΜ ενώ βρίσκονταν σε φάση ολοκλήρωσης οι εργασίες ΗΜ μέχρι το τέλος του 2024.
- Για τα έργα: Νέος Υ/Σ Μήλου, Νέος Υ/Σ Φολεγάνδρου και Νέος Υ/Σ Σερίφου υπεγράφη η σύμβαση εντός του 2023 ενώ το 2024 ξεκίνησαν οι εργασίες. Τα έργα είναι συνδιακήρυξης με διαχειριστή τον ΑΔΜΗΕ.
- Επαύξηση του Υ/Σ Γρεβενών: Έχει ολοκληρωθεί η πλευρά ΜΤ. Για το έργο αυτό θα γίνει εγκατάσταση δυο Μ/Σ. Εντός του 2024 έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση και η ηλεκτρίση του Μ/Σ 1 καθώς και εγκατάσταση του Μ/Σ 2.
- Επαύξηση του Υ/Σ Οινοφυτών: Επαύξηση κατά συνολικά 50MVA, με αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ 150/20kV, 25MVA, με νέους, ισχύος 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ με νέες πύλες. Έχει ολοκληρωθεί η επέκταση της πλευράς ΜΤ. Ολοκληρώθηκε η παραλαβή Μ/Σ και εγκατάσταση του Μ/Σ 1 εντός του 2024 ενώ αναμένεται ολοκλήρωση του Μ/Σ 2 το 2025.
- Νέος Υ/Σ Αμφιλοχίας ΙΙ: Το έργο ολοκληρώθηκε επιτυχώς εντός του 2024.
- Ανακατασκευή με επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα Ι: Αναβάθμιση του Υ/Σ σε τάση 150kV, εγκατάσταση δύο Μ/Σ 150/20kV, 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ. Παραλαβή και ηλεκτρίση του Μ/Σ 2 και έναρξη εργασιών για τον Μ/Σ 1 από 10/2023. Οι εργασίες ΕΠΜ είναι σε προχωρημένο στάδιο, ενώ οι εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού στην πλευρά 150kV είναι σε εξέλιξη. Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε εντός του 2024.
- Υ/Σ Κ/Δ Ιλίου: Ελήφθησαν 4 προσφορές (12/04/2022). Σε φάση αξιολόγησης των οικονομικών προσφορών (03/2023). Κατά τη διάρκεια του έτους 2024 έγιναν διαπραγματεύσεις με τον υποψήφιο ανάδοχο για τη σύμβαση και πλέον το έργο βρίσκεται σε φάση υπογραφή της σύμβασης.
- Καλωδιακές γραμμές νέου Κ/Δ Ιλίου: Το έργο παρουσιάζει υψηλή πολυπλοκότητα, ενδεικτικού αυτού αποτελεί το γεγονός ότι κατά την εκτέλεση του διαγωνισμού ελήφθησαν προσφορές που υπερέβαιναν τον Π/Υ του έργου οδηγώντας στην ακύρωση του διαγωνισμού.
- Υ/Σ Κ/Δ Κερατέας: Η διακήρυξη ολοκληρώθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ και έχει σταλεί στον ΑΔΜΗΕ για έγκριση λόγω συνδιακήρυξης. Αυτή εγκρίθηκε από ΑΔΜΗΕ το δεύτερο τρίμηνο του 2024, ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε και ελήφθησαν προσφορές στις 19/11/24. Αναμένεται η ανακήρυξη του αναδόχου το πρώτο τρίμηνο του 2025.
- Ανακατασκευή και επαύξηση ΚΥΤ Αράχθου: Υπεγράφη η σύμβαση τον 03/2023 και ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου τον 06/2023. Για το έτος 2024 βρίσκονται σε εξέλιξη οι εργασίες στο εργοτάξιο ενώ η Α' φάση (επέκταση του Υ/Σ) είναι προς ολοκλήρωση.
- Υ/Σ Επαύξηση Πύλου: Έχει ολοκληρωθεί η αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ. Κατατέθηκαν 2 προσφορές για την επέκταση ΜΤ τον 02/2023. Ολοκλήρωση αξιολόγησης προσφορών και κατακύρωση στις 29/06/2023. Υπογραφή της σύμβασης για την επέκταση ΜΤ τον 10/2023. Το έτος 2024 το έργο ολοκληρώθηκε.
- Επαύξηση Υ/Σ Σκύδρας: Τον 05/2024 έγινε εκκίνηση εργασιών πεδίου.
- Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτη: Κατά το έτος 2024 βρίσκονται σε εξέλιξη οι εργασίες πεδίου.
- Επαύξηση Υ/Σ Φλώρινας: Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε μέσα στο 2024.
- Νέος Υ/Σ Θήρας: Ο ΑΔΜΗΕ είναι ο διαχειριστής του έργου καθώς είναι έργο συνδιακήρυξης. Υπεγράφη η σύμβαση για το έργο και για το έτος 2024 βρίσκεται σε εξέλιξη η εκτέλεση του.
- ΚΥΤ Φιλίππων: Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε το 2024.
- Επαύξηση Υ/Σ Μεγάρων: Έχει ολοκληρωθεί η προμελέτη, τα τεχνικά & εμπορικά τεύχη και η διακήρυξη. Υπεγράφη η σύμβαση το 2023 με το έργο να βρίσκεται σε εξέλιξη το έτος 2024.
- Επαύξηση Υ/Σ Εορδαίας (Πτολεμαίδα ΙΙ): Έχει ολοκληρωθεί η προμελέτη καθώς και τα τεχνικά & εμπορικά τεύχη. Ολοκληρώθηκε η διακήρυξη και η αρχική διαγωνιστική διαδικασία και ελήφθησαν προσφορές υποψηφίων αναδόχων. Λήφθηκε έγκριση από ΕΥΣΤΑ και υπεγράφη η σύμβαση. Κατά το έτος 2024 βρίσκονται σε εξέλιξη τα έργα ΠΜ.
- Υ/Σ Αγ. Νικολάου (Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ): Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε εντός του έτους 2024.

- Κ/Δ Χανίων II: Μετά από ατελέσφορες διαγωνιστικές διαδικασίες στα προηγούμενα έτη, κατά το έτος 2024 πραγματοποιήθηκε εκ νέου η διαγωνιστική διαδικασία και το έργο πλέον βρίσκεται σε φάση ανακήρυξης προσωρινού αναδόχου.
- Προσθήκη Πυλών και εργασίες βελτίωσης ΜΤ στον Υ/Σ Αγίου Βασιλείου: Έχει ολοκληρωθεί η πλευρά ΜΤ και είναι σε εξέλιξη η φάση που αφορά την αποκατάσταση της καθίζησης. Κατά το έτος 2024 ήταν άγονες οι διαγωνιστικές διαδικασίες που αφορούν τις γεωτεχνικές εργασίες αποκατάστασης και θα ακολουθήσει νέα διαγωνιστική διαδικασία για εξεύρεση αναδόχου έργων ΠΜ ενώ θα ακολουθήσει η εκτέλεση των ΗΜ εργασιών του έργου με αυτεπιστασία.
- Νέος Υ/Σ Αμφιλοχίας II (Στάνος): Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε το έτος 2024.
- Επέκταση Υ/Σ Μυκόνου: Το έργο ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε το έτος 2024.
- Επαύξηση Υ/Σ Σπερχειάδας: Το 2024 ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου.
- Επαύξηση Υ/Σ Μαγικού: Κατά το έτος 2024 ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου βάσει της σειράς εκτέλεσης.
- Κ/Δ Γλυφάδας: Καθορισμός σε συνεργασία με ΑΔΜΗΕ των βασικών παραμέτρων του έργου. Ξεκίνησε η προμελέτη η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί το πρώτο τρίμηνο του 2025.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης VIII (Μπότσαρη): Εντός του 2024 ολοκληρώθηκαν τα τεύχη και έγινε διακήρυξη με την εν συνεχεία ανακήρυξη προσωρινού αναδόχου.
- Επαύξηση Υ/Σ Καλλιστηρίου: Για το έργο αυτό έχει ολοκληρωθεί η υπογραφή των συμβάσεων των Μ/Σ. Επιπλέον κατά το έτος 2024 έχει ολοκληρωθεί η προμελέτη καθώς και η παραλαβή των Μ/Σ.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσ/νίκης IV (Ν. Ελβετία): Κατά το έτος 2024 έγινε ολοκλήρωση των τευχών και της διακήρυξης καθώς και αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών. Το έργο βρίσκεται σε φάση ανακήρυξης προσωρινού αναδόχου.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Παγκρατίου: Δεν υπάρχει ιδιαίτερη πρόοδος. Θα γίνει νέα διακήρυξη πιθανώς μαζί με άλλα έργα (Νέα Ελβετία και Κ/Δ Θεσ/νική VIII).
- Επαύξηση Υ/Σ Λαμίας: Προετοιμασία τευχών διακήρυξης. Προς διαγωνιστική διαδικασία αρχές του 2025.
- Επαύξηση Υ/Σ Αγιάς: Προετοιμασία τευχών διακήρυξης. Προς διαγωνιστική διαδικασία αρχές του 2025.
- Ανακατασκευή Υ/Σ Ηγουμενίτσας: Εντός του έτους 2024 ολοκληρώθηκε η προμελέτη από ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ.
- Τροφοδοτικές γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας: Κατά το 2024 ολοκληρώθηκε η προμελέτη των καλωδιακών γραμμών που συνδέουν τα ΚΔ Γλυφάδας και ΚΔ Ελληνικού. Παράλληλα έγινε ανασχεδιασμός της τροφοδοσίας και βρίσκεται σε εξέλιξη η προμελέτη για τη διασύνδεση του ΚΔ Γλυφάδας με τη Νέα Σμύρνη.
- Διπλή Κ/Γ 150 KV Κερατέας: Το έργο εκτελείται παράλληλα με το έργο Κ/Δ Κερατέας. Η διακήρυξη ολοκληρώθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ και έχει σταλεί στον ΑΔΜΗΕ για έγκριση λόγω συνδιακήρυξης. Αυτή εγκρίθηκε από ΑΔΜΗΕ το δεύτερο τρίμηνο του 2024, ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε και ελήφθησαν προσφορές στις 19/11/24. Αναμένεται η ανακήρυξη του αναδόχου το πρώτο τρίμηνο του 2025.
- Υ/Σ Μικρού Βουνού: Το έργο αυτό το οποίο ξεκίνησε εντός του 2024 αφορά έναν Υ/Σ με κύριο ρόλο του ΔΕΔΔΗΕ την εποπτεία των εργασιών. Κατά το έτος 2024 έχει γίνει η υπογραφή της σύμβασης και βρίσκεται σε εξέλιξη η έγκριση των μελετών.
- Κ/Δ Αριστείδου -Αντ. Πινάκων ΜΤ: Πρόκειται για νέο έργο το οποίο ξεκίνησε εντός του 2024 με την προμελέτη να βρίσκεται σε εξέλιξη.
- Αντικατάσταση Μ/Σ εντός του ΘΗΣ Κομοτηνής (ΒΙ.ΠΕ.): Πρόκειται για καινούργιο έργο το οποίο ξεκίνησε το 2024, ολοκληρώθηκε η παραλαβή και η εγκατάσταση του Μ/Σ και βαίνει προς ολοκλήρωση αρχές του 2025.
- Αντικατάσταση Η/Ν προστασίας & ελέγχου και υλοποίηση ψηφιακού δικτύου επικοινωνίας σε 4 Κ/Δ: Το έργο αφορά την αναβάθμιση των συστημάτων προστασίας στα Κ/Δ και το έτος 2024 ορίστηκε προσωρινός ανάδοχος αφού ολοκληρώθηκε η φάση αξιολόγησης των προσφορών.

- Αναβάθμιση Συστημάτων Προστασίας σε Υ/Σ της Περιφέρειας: Το έργο διακηρύχτηκε κατά το έτος 2023 αλλά δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά και κηρύχθηκε άγονος ο διαγωνισμός με αναζήτηση εναλλακτικού τρόπου υλοποίησης.
- Παράλληλα κατά το έτος 2024 εκτελέστηκε μια πληθώρα μικρότερων έργων σε διάφορους Υ/Σ και ΚΥΤ σε όλη τη χώρα, με αξία επενδύσεων περί των € 4 εκατ..

3 Διαχείριση Κινδύνου

3.1 Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Η διαχείριση κινδύνου, ήτοι η διαχείριση της επίδρασης της αβεβαιότητας στην επίτευξη των στόχων της Επιχείρησης, που αποτελεί θεμελιώδες στοιχείο των στρατηγικών πυλώνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, είναι αρμοδιότητα του Κλιμακίου Εταιρικής Διαχείρισης Κινδύνου (ΚΕΔΚ).

Η εταιρική διαχείριση κινδύνων ως λειτουργία στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει τα εξής χαρακτηριστικά:

- Είναι μια συνεχής διαδικασία, η οποία πραγματοποιείται εντός Εταιρείας.
- Αποφασίζεται από τη Διοίκηση και υλοποιείται από τους εργαζόμενους σε κάθε επίπεδο της.
- Εφαρμόζεται σε ολόκληρη τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε κάθε επίπεδο.
- Είναι σχεδιασμένη με τέτοιο τρόπο ώστε να συμβάλει στην αναγνώριση πιθανών ευκαιριών ή απειλών για την πορεία της Εταιρείας.
- Μπορεί να παρέχει εύλογη διασφάλιση και ασφάλεια στα μέλη της Διοίκησης.
- Είναι προσανατολισμένη στην επίτευξη των στόχων της Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, η σημαντικότητά της έγκειται στο ότι:

- συντελεί στην αποφυγή προβλέψιμων κινδύνων.
- ενισχύει τη λήψη ενδεδειγμένων αποφάσεων.
- περιορίζει τις απώλειες και τις ζημιές που προκύπτουν από απρόβλεπτα γεγονότα.

Η Εταιρεία ακολουθεί τα διεθνή πρότυπα 31000:2018 και 31010:2019 για διαχείριση διακινδύνευσης. Βάσει αυτών, η διακινδύνευση μπορεί να οριστεί ως: «έννοια που χρησιμοποιείται για να εκφράσει την αβεβαιότητα για τα γεγονότα και τα αποτελέσματά τους τα οποία θα μπορούσαν να έχουν επίδραση στους σκοπούς και τους στόχους μιας οικονομικής οντότητας» (ISO 31000:2018). Εντοπίζεται στις δραστηριότητες όλων των Οργανισμών ανεξάρτητα από το σκοπό και από τη δομή των λειτουργιών τους. Οι Οργανισμοί βρίσκονται συνεχώς αντιμέτωποι με ποικιλόμορφους κινδύνους.

3.2 Κυριότεροι Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων, οι οποίοι αναλύονται παρακάτω.

Ρυθμιστικές & νομοθετικές εξελίξεις και φορολογικός κίνδυνος

Λαμβανομένων υπόψη ιδίως των αρμοδιοτήτων και του εν γένει πλαισίου λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, της μεταβολής της μετοχικής της σύνθεσης με την είσοδο και μετόχου μειοψηφίας σε ποσοστό 49%, της σώρευσης στο πρόσωπο της εταιρείας και της ιδιότητας του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ και επιμέρους σημαντικών παραμέτρων του εν γένει νομικού πλαισίου το οποίο διέπει τις δραστηριότητες της εταιρείας, οι βασικότεροι ενδεικτικά νομικής, ρυθμιστικής και φορολογικής φύσεως κίνδυνοι αλλά και προκλήσεις για την εταιρεία είναι:

α) Ζητήματα που άπτονται της νομικής φύσης της εταιρείας και κυρίως του πώς πτυχές του θέματος αυτού ερμηνεύονται εκάστοτε από τα Ελληνικά Δικαστήρια, κάτι που δημιουργεί ενίοτε περιβάλλον σημαντικής ανασφάλειας και κυρίως ως προς το εκάστοτε εφαρμοστέο πλαίσιο και τη σαφή οριοθέτηση επιμέρους σημαντικών υποχρεώσεων της εταιρείας (π.χ. σε επίπεδο εργατικού δικαίου, νομικού χαρακτηρισμού συμβάσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κ.ο.κ.).

β) Η ανάγκη προσαρμογής τόσο ιδίως του δευτερογενούς – κανονιστικού πλαισίου όσο και των ιδίων των δομών – ρυθμίσεων εσωτερικής λειτουργίας της εταιρείας στο νέο μεταβαλλόμενο περιβάλλον της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο νέο πολυδιάστατο ρόλο του Διαχειριστή Δικτύου, κάτι που αφορά μεταξύ άλλων και στα εν γένει θέματα στελέχωσης – προσλήψεων της εταιρείας.

γ) Σημαντικές ειδικότερες προκλήσεις στο πεδίο των ΑΠΕ και εν γένει σε θέματα διαχείρισης παραγωγής και Δικτύου (π.χ. επικουρικές υπηρεσίες, υπηρεσίες ευελιξίας, διαχείριση δικτύου σε καθεστώς πράσινης μετάβασης κ.τ.λ.) σε συνδυασμό και με την ανάγκη επίτευξης από την εταιρεία και έτερων «κλιματικών στόχων» όπως η ενεργειακή αποδοτικότητα.

δ) Κίνδυνοι μη συμμόρφωσης, όπως ενδεικτικά θέματα προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, θέματα συμμόρφωσης με το ολοένα και πιο σύνθετο πλαίσιο λειτουργίας (και δη το δευτερογενές - κανονιστικό) της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι που ως κίνδυνος εγκυμονεί δυνητικά θέματα επιβολής σημαντικών προστίμων για την εταιρεία.

ε) Κίνδυνοι από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές της. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην χρηματοοικονομική της θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

στ) Φορολογικού χαρακτήρα κίνδυνοι, όπως ο κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων με ενδεχόμενη επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΑΕΥ

Εφόσον η ΡΑΑΕΥ δεν εγκρίνει ορισμένα από τα κοστολογικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, αυτό ενδέχεται να επιφέρει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρείας.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, δεδομένου ότι έχει συνάψει δανειακές συμβάσεις με κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορούν να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Οι έντονες πληθωριστικές πιέσεις, απόρροια της ενεργειακής κρίσης, και οι γεωπολιτικές αναταράξεις, όπως η συνεχιζόμενη σύγκρουση στην Ουκρανία και οι εντάσεις στη Μέση Ανατολή, συνεχίζουν να διαμορφώνουν τις εξελίξεις στην παγκόσμια και την εθνική οικονομία. Κατά τη διάρκεια του 2024, παρατηρήθηκε σταθεροποίηση του πληθωρισμού σε χαμηλότερα επίπεδα, κυρίως λόγω της αποκλιμάκωσης των τιμών της ενέργειας και της ομαλοποίησης των εφοδιαστικών αλυσίδων. Παράλληλα, οι κεντρικές τράπεζες, έχοντας επιτύχει τον περιορισμό του πληθωρισμού, ξεκίνησαν σταδιακές μειώσεις επιτοκίων ήδη από τα μέσα του 2024. Σύμφωνα με τις τελευταίες προβλέψεις, οι χρηματαγορές αναμένουν τη συνέχιση αυτής της τάσης και περαιτέρω μειώσεις εντός του 2025. Ωστόσο, η πορεία των επιτοκίων παραμένει ευαίσθητη σε απρόβλεπτες εξελίξεις, όπως νέες γεωπολιτικές εντάσεις ή αναζωπύρωση του πληθωρισμού λόγω αυξημένων τιμών βασικών αγαθών. Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις στις χρηματοπιστωτικές αγορές και εφαρμόζει στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου, όπου κρίνεται απαραίτητο, για να μετριάσει τις επιπτώσεις από πιθανές διακυμάνσεις στα επιτόκια.

Για το λόγο αυτό και με σκοπό την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματοστηριακών παραγώγων (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρου.

Πιστωτικός Κίνδυνος

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο που σχετίζεται με τις εμπορικές απαιτήσεις της, ενώ και η γενικότερη οικονομική συγκυρία με τις αυξήσεις στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά στον χρόνο είσπραξης των απαιτήσεων, η Εταιρεία παρακολουθεί στενά όσες εξ αυτών είναι ληξιπρόθεσμες 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 ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από τη ΡΑΑΕΥ. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου. Την 01/10/2022, η Εταιρεία προχώρησε για πρώτη φορά σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεων της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caución SA με σύμβαση ετήσιας διάρκειας, η οποία επεκτάθηκε την 01/10/2023 για ένα επιπλέον έτος. Την 01/10/2024 η Εταιρεία επέκτεινε για ένα επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius

Credito y Caucion SA, με πρόσθετη κάλυψη σε περίπτωση καθυστέρησης είσπραξης μέρους των απαιτήσεών της.

Κίνδυνος ρευστότητας και κίνδυνος ταμειακών ροών

Ο κίνδυνος ρευστότητας και ταμειακών ροών συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον εν λόγω κίνδυνο μέσω της παρακολούθησης και του προγραμματισμού των ταμειακών της 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 Εταιρείας διενεργείται σε καθημερινή βάση.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών που χρησιμοποιεί η Εταιρεία 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 Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

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

Ο κίνδυνος υψηλότερου του προβλεπόμενου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ είναι ένα μόνιμο ενδεχόμενο, καθώς οι απρόβλεπτοι παράγοντες που επηρεάζουν τη λειτουργία του (ιδιαίτερα όσοι είναι εκτός της σφαίρας ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, όπως οι οφειλόμενοι σε ανωτέρα βία και δυσμενείς καιρικές συνθήκες) είναι πολυάριθμοι και δυνητικά εμποδίζουν την εταιρεία να πετύχει τους στόχους της.

Κίνδυνος από ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2019 – 2024.

Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2019 – 2023 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2024 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε., και είναι ήδη σε εξέλιξη.

Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κίνδυνος κυβερνοασφάλειας και πληροφοριακών συστημάτων

Η αυξανόμενη συχνότητα και πολυπλοκότητα των κινδύνων που συνδέονται με την κυβερνοασφάλεια και τα πληροφοριακά συστήματα καθιστά τη διαχείρισή τους κρίσιμη για τις επιχειρήσεις, λαμβάνοντας υπόψη το νέο κανονιστικό πλαίσιο κυβερνοασφάλειας και το ρόλο του ΔΕΔΔΗΕ ως κρίσιμη υποδομή. Η Εταιρεία, κατανοώντας τη σημασία της κυβερνοασφάλειας, επικεντρώνεται στην προστασία των πληροφοριακών της συστημάτων από κινδύνους όπως η αδυναμία διαθεσιμότητας συστημάτων, οι κακόβουλες επιθέσεις, η μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση, η αλλοίωση της αξιοπιστίας των δεδομένων. Η αύξηση των κυβερνοεπιθέσεων παγκοσμίως τα τελευταία έτη, ιδίως με τη συνέχιση του πολέμου μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας αλλά και της επιδείνωσης της κατάστασης στη Μ. Ανατολή, έχει ενισχύσει την ανάγκη για αυξημένο επίπεδο ασφάλειας.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει ότι οποιοδήποτε περιστατικό στον κυβερνοχώρο μπορεί να επηρεάσει όχι μόνο τη δική της επιχειρηματική συνέχεια αλλά και του ενεργειακού κλάδου της χώρας συνολικά. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία δίνει προτεραιότητα στην κυβερνοασφάλεια και επενδύει συνεχώς στη διασφάλιση τόσο του πληροφοριακού όσο και του λειτουργικού της τεχνολογικού περιβάλλοντος.

Για την διαχείριση αυτών των κινδύνων, η Εταιρεία λαμβάνει μέτρα ενίσχυσης της ασφάλειας των πληροφοριακών της συστημάτων, όπως ο καθορισμός και η συνεχής ενημέρωση των σχετικών πολιτικών και προτύπων και η εφαρμογή μηχανισμών ασφάλειας πληροφοριών και προστασίας δεδομένων. Παράλληλα, έχει ενσωματώσει τη κυβερνοασφάλεια στη στρατηγική τη δομή και τη λειτουργία της.

Σε αυτό το πλαίσιο, από την 01/10/2022 η Εταιρεία έχει συνάψει σύμβαση «Ασφάλισης Κινδύνων Κυβερνοχώρου» με ασφαλιστική εταιρεία, για την αντιμετώπιση ζημιών από κυβερνοεπιθέσεις. Η συγκεκριμένη ασφαλιστική κάλυψη κρίθηκε ως αναγκαία και είναι σύμφωνη με τη Στρατηγική Κυβερνοασφάλειας της Εταιρείας.

Σε συνάφεια και συνέχεια με τα προαναφερθέντα, η Εταιρεία έχει εκπονήσει πρόγραμμα υλοποίησης τεχνολογικών λύσεων για την ενίσχυση των λειτουργιών και των διαδικασιών ασφαλείας, το οποίο περιλαμβάνει την εγκατάσταση firewalls, την εφαρμογή της Διαχείρισης Υπηρεσιών Πληροφορικής (ITSM, CMDB και SecOps), τη διαχείριση κινητών συσκευών (EMM), τη δημιουργία ζώνης απομόνωσης (DMZ).

Η Εταιρεία θεωρεί ότι οι πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας που εφαρμόζει επαρκούν για την κάλυψη των κινδύνων που σχετίζονται με τη λειτουργία και τη συντήρηση της υποδομής πληροφορικής. Διενεργούνται τακτικοί έλεγχοι ασφαλείας και υπάρχει συνεχής παρακολούθηση για την άμεση ανίχνευση πιθανών κακόβουλων ενεργειών. Επίσης, ενσωματώνει σταδιακά βασικούς μηχανισμούς ασφάλειας πληροφοριών και προστασίας δεδομένων, όπως η Πρόληψη Απώλειας Δεδομένων (DLP), η Διαχείριση Προνομιακής Πρόσβασης (PAM), η Διαχείριση Δικαιωμάτων Πληροφοριών (IRM), η Διάταξη Διοίκησης και Ελέγχου (DCL) και η Διαχείριση Ταυτότητας και Πρόσβασης (IAM).

Επιπροσθέτως, η Εταιρεία έχει εκπονήσει και είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση πλάνου συμμόρφωσης με τον κανονισμό NIS-2 καθώς και με τρέχουσες κανονιστικές υποχρεώσεις για το ΓΚΠΔ (GDPR).

Όλα τα παραπάνω καταδεικνύουν τη δέσμευση της Εταιρείας στη διασφάλιση της ασφάλειας των πληροφοριακών της συστημάτων και προστασίας δεδομένων, προσαρμοζόμενη στις συνεχώς μεταβαλλόμενες απειλές του κυβερνοχώρου.

Τέλος, η Εταιρεία στο πλαίσιο νέου διαγωνισμού έχει ζητήσει την κάλυψη (με ετήσιο όριο ευθύνης) του κινδύνου για τα περιστατικά εκβιασμού πληρωμών λύτρων με χρήση Κακόβουλου Λογισμικού «Ransomware Event Endorsement» δεδομένου ότι οι έρευνες αποδεικνύουν ότι η οικονομική ζημιά από Cyber risk μπορεί να φθάσει ακόμα και μέχρι € 20 εκατ. για εταιρείες Utilities και μάλιστα μικρού μεγέθους (κύκλου εργασιών έως € 100 εκατ.).

Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας

Η Εταιρεία, λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων της, αντιμετωπίζει κινδύνους που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της.

Η Εταιρεία έχει ως πρωταρχική αξία την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων και έχει πρόσφατα επικαιροποιήσει την Πολιτική της όσον αφορά το εν λόγω θέμα, εστιάζοντας στην εφαρμογή των κατάλληλων προληπτικών συστημάτων και μέτρων προστασίας και στη διάθεση όλων των απαραίτητων μέσων και πόρων που διασφαλίζουν την προστασία της ζωής, της πνευματικής υγείας και της ψυχικής ευεξίας του προσωπικού της. Η Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία, στοχεύει στην ανάπτυξη και συνεχή βελτίωση ενός υγιούς και ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τα τρίτα ενδιαφερόμενα μέρη, ευρισκόμενη στο επίκεντρο της επιχειρηματικής λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η Εταιρεία, σε συμμόρφωση με το νομοθετικό πλαίσιο, απασχολεί έναν σημαντικό αριθμό τεχνικών ασφαλείας και ιατρών εργασίας για την παροχή συμβουλευτικής υποστήριξης αναφορικά με την εφαρμογή μεθόδων ασφαλούς εργασίας και την λήψη των απαραίτητων μέτρων προστασίας για την αποτελεσματική μείωση της επικινδυνότητας και την ελαχιστοποίηση των επιπτώσεων των αναγνωρισμένων κινδύνων.

Παράλληλα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αναπτύσσει, τα τελευταία χρόνια, προγράμματα για το μετασχηματισμό της εταιρικής κουλτούρας υγείας και ασφάλειας, με έμφαση στην πρακτική εκπαίδευση, την ευαισθητοποίηση και την ενδυνάμωση όλων των επιπέδων της Εταιρείας.

Κίνδυνος από έλλειψη περιβαλλοντικών αδειών στους αποθηκευτικούς χώρους

Σε συνέχεια της Περιβαλλοντικής Έκθεσης Due Diligence των Περιφερειακών Αποθηκών της Εταιρείας (εκπόνηση το 2021 από εξωτερικό σύμβουλο), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνεχίζει τις επιτόπιες επισκέψεις σε κρίσιμες αποθήκες της με σκοπό την αποτύπωση και την καταγραφή της υφιστάμενης κατάστασης (οργάνωση, λειτουργία και αποθήκευση αποβλήτων, επικινδύνων και μη) καθώς και στην εύρεση βέλτιστων λύσεων για την ομαλή διαδικασία εκποίησης των υλικών.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προχωρά σε αναβάθμιση των εγκαταστάσεων του και των διαδικασιών του ώστε να διαχειρίζεται με περιβαλλοντικά ορθό τρόπο τα υλικά του. Επίσης, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία κάλυψης των όποιων αδειοδοτικών κενών υπάρχουν για τις εγκαταστάσεις του.

Επιπλέον, πραγματοποιούνται συγκεκριμένες ενέργειες, όπως διαγωνισμοί για εργαστηριακούς ελέγχους και εύρεση αναδόχων εκποίησης για την απομάκρυνση μέσω εκποίησης των συσσωρευμένων υλικών πχ. μετασχηματιστές, αγωγοί και καλώδια που δυνητικά μπορεί να προκαλέσουν περιβαλλοντική όχληση στο χώρο των Περιφερειακών Αποθηκών.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης

Η Εταιρεία δεν ασφαλίζει τα αποθέματα υλικών και ανταλλακτικών που διατηρεί. Λαμβάνοντας υπ' όψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου-συνολικός αριθμός αποθηκών 206, εκ των οποίων μόνο σε 31 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκατ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε € 59,3 εκατ. - θεωρούμε ότι η Εταιρεία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά, που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης δεν ασφαλίζονται, ωστόσο η Εταιρεία έχει αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο την εκπόνηση σχετικών μελετών για την ασφάλισή της ως προς τους κινδύνους των εγκαταστάσεων και της αστικής ευθύνης κατά τρίτων και βρίσκεται σε διαδικασία επαναπροδιορισμού της εν γένει ασφαλιστικής πρακτικής που θα ακολουθήσει.

Νομικοί Κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης

Γενικός Κανονισμός Προστασίας Δεδομένων

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Δεδομένων (ΓΚΠΔ) θέτει αυστηρές επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα. Η Εταιρεία δραστηριοποιείται σε έναν κλάδο με σημαντικό όγκο επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων (εργαζομένων, καταναλωτών, παραγωγών, συνεργατών) και επομένως είναι αναπόφευκτα εκτεθειμένοι στον κίνδυνο μη συμμόρφωσης.

Η οποιαδήποτε μη επαρκής αντιμετώπιση προβλημάτων προστασίας δεδομένων και απορρήτου, η μη συμμόρφωση με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για την Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη της και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική της δραστηριότητα. Τέλος, η Εταιρεία έχει εκπονήσει και είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση πλάνου συμμόρφωσης με τις τρέχουσες κανονιστικές απαιτήσεις σύμφωνα με το ΓΚΠΔ (GDPR).

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

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

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ υποχρεούται να παρέχει Εγγυημένες Υπηρεσίες (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, κλπ.), σε συγκεκριμένους χρόνους στους πελάτες. Η παραβίαση των χρονικών αυτών ορίων επιβάλλει την καταβολή καθορισμένων ποσών στους δικαιούχους, που δεν συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο από τη ΡΑΑΕΥ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο.

Την 01/04/2020, η ΡΑΑΕΥ εξέδωσε νέα σχετική απόφαση (1151 Α/2019) με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς πελάτες, το οποίο τέθηκε σε ισχύ από 01/07/2020. Η εν λόγω απόφαση ισχύει όπως τροποποιήθηκε με την 1593Α/2020 της ΡΑΑΕΥ. Το ποσό για το πρώτο εξάμηνο του 2024, το οποίο ανήλθε σε € 1,38 εκατ., εστάλη για πληρωμή στους καταναλωτές τον Οκτώβριο του ίδιου έτους. Το ποσό των αποζημιώσεων για το β' εξάμηνο του 2024 ανήλθε σε € 1,68 εκατ. Αξίζει να αναφέρουμε ότι βάσει των παραπάνω αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, για την Εγγυημένη Υπηρεσία 3.2 (οικειοθελής διακοπή) υπολογίστηκε το ποσό πληρωμής για όσους πελάτες είχαν υποβάλλει IBAN.

4 Εργασιακά ζητήματα

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Παράλληλα δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων η οποία επιτυγχάνεται με την εφαρμογή των υφιστάμενων πολιτικών και διαδικασιών οι οποίες αφενός μεν είναι εναρμονισμένες με την κείμενη νομοθεσία, τις βέλτιστες πρακτικές και τα διεθνή πρότυπα 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 Εργασίας Προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ (ΚΕΠ/ΔΕΔΔΗΕ) 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 («ΕΣΣΕ») του προσωπικού της Εταιρείας ανανεώθηκε στις 27/05/2024 με ισχύ 3 έτη. Με την παρούσα Συλλογική Σύμβαση Εργασίας θεσπίζεται νέος Κανονισμός Εργασίας του Προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με τον οποίο ορίζονται οι μισθολογικοί όροι του προσωπικού της Ομάδας Α (Μέρος Ι), οι μισθολογικοί όροι του προσωπικού της Ομάδας Β (Μέρος ΙΙ) και οι θεσμικοί όροι του προσωπικού της Εταιρείας (Μέρος ΙΙΙ). Επιπλέον η Εταιρεία ασφαλίσει το προσωπικό της σε Ομαδικό Πρόγραμμα Ασφάλισης Υγείας και Ζωής.

Η Εταιρεία διαθέτει Σύστημα, Πολιτικές και Διαδικασίες 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).

4.1 Προσλήψεις 2024

Μέχρι την 31/12/2024, είχαν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες **399** προσλήψεις, οι οποίες αναλύονται ως ακολούθως:

Κατηγορία	Προκήρυξη 7Κ/2018	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 8Κ/2020	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2021 & 02/2021	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 1_2022	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 1_2023	Μετακίνηση από ΔΕΗ	Διευθυντικά Στελέχη	Ανάκληση λύσης σύμβασης
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	0	0	10	8	90	5	19	
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	0	0	16	7	154	3	0	
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	0	0	14	25	35	12	0	
Σύνολο	0	0	40	40	279	20	19	1

4.2 Αποχωρήσεις 2024

Εντός του 2024 αποχώρησαν από την Εταιρεία 536 εργαζόμενοι.

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 ΚΕΠ/ΔΕΔΔΗΕ λόγω εξόδου από την υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό € 15 χιλ., δεν συμψηφίζεται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο ασφαλιστικό οργανισμό εφάπαξ βοήθημα.

5 Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία θέτει ως προτεραιότητα την πλήρη εναρμόνιση και συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία των αρμόδιων Υπουργείων και της ΡΑΑΕΥ και μεριμνά για την εφαρμογή πρακτικών ορθής περιβαλλοντικής διαχείρισης, μειώνοντας σημαντικά τις επιπτώσεις στο περιβάλλον και τη βιοποικιλότητα.

Το 2024 διαμορφώθηκαν οι κατευθυντήριες γραμμές για το Περιβάλλον και την Κλιματική Αλλαγή και εγκρίθηκε η Περιβαλλοντική Πολιτική του ΔΕΔΔΗΕ η οποία αποτελεί δέσμευση για την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και τη συνεχή βελτίωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος της εταιρείας. Η Περιβαλλοντική Πολιτική εστιάζει στα θέματα προστασίας του περιβάλλοντος, διατήρησης και προστασίας της βιοποικιλότητας, πρόληψης της ρύπανσης, αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, επίτευξης της ανθρακικής ουδετερότητας και κυκλικής οικονομίας.

Ο ΔΕΔΔΗΕ στοχεύοντας στη μείωση των εκπομπών CO₂ από τις δραστηριότητές του, παρακολουθεί την ετήσια περιβαλλοντική του επίδοση μέσω του υπολογισμού του Ανθρακικού Αποτυπώματος, καθώς αυτό αποτελεί στρατηγικό στόχο τόσο για την ίδια την εταιρεία, όσο και ως μέλος του Ομίλου ΔΕΗ. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2024 πραγματοποιήθηκε ο υπολογισμός του Ανθρακικού Αποτυπώματος των άμεσων (Scope 1) και έμμεσων (Scope 2 και 3) εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) οι οποίες προέρχονται ενδεικτικά από καύση σε σταθερό και κινητό εξοπλισμό, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο, προμήθειες αγαθών και υπηρεσιών και διαχείριση αποβλήτων και καλύπτουν την περίοδο αναφοράς 01/01/2023 - 31/12/2023. Η μεθοδολογία υπολογισμού του ανθρακικού αποτυπώματος καθώς και η ίδια η έκθεση εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά την περίοδο αναφοράς επαληθεύτηκε κατά το πρότυπο ISO 14064-1:2018 από εξωτερικό φορέα πιστοποίησης.

Τα στοιχεία των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) που συνδέονται με τις δραστηριότητες του ΔΕΔΔΗΕ αποτέλεσαν, μεταξύ άλλων στοιχείων, τη βάση για τον υπολογισμό των περιβαλλοντικών δεικτών, στην 4η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ που εκπονήθηκε το 2024 και στην 2η ετήσια αξιολόγηση του Παγκόσμιου Οργανισμού Global Real Estate Sustainability Benchmark (GRESB) μέσω της υποβολής του Infrastructure Asset Assessment το 2024. Μάλιστα στην τελευταία, η απόδοσή μας αυξήθηκε κατά 24% σε σχέση με το έτος 2023.

Επιπλέον, στο πλαίσιο της δέσμευσης του Ομίλου ΔΕΗ για την επίτευξη του στόχου ανθρακικής ουδετερότητας έως το 2040 με σκοπό τον περιορισμό της αύξησης της θερμοκρασίας μέχρι 1,5°C βάσει του Προτύπου Net-Zero (καθαρών μηδενικών εκπομπών) του Science Based Targets initiative (SBTi), ο ΔΕΔΔΗΕ συμμετείχε στην ανάπτυξη της στοχοθεσίας και στην κατάρτιση του σχετικού σχεδίου δράσεων για την επίτευξη του σκοπού αυτού (Net Zero Plan).

Ο ΔΕΔΔΗΕ αναγνωρίζει την επείγουσα ανάγκη αντιμετώπισης των προκλήσεων που διαμορφώνονται από την απώλεια της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημικών υπηρεσιών. Ως υπεύθυνη εταιρική οντότητα, που φέρει την ευθύνη ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης ασφαλών δικτύων διανομής, ξεκίνησε την ανάπτυξη του στρατηγικού σχεδίου δράσεων για την διατήρηση και προστασία της βιοποικιλότητας μέσα από την χαρτογράφηση των υποδομών του σε περιοχές προτεραιότητας για την διαχείριση ρίσκων και επιπτώσεων σε σχέση με τα θέματα της βιοποικιλότητας. Με αυτόν τον τρόπο ο οργανισμός στοχεύει όχι μόνο στο μετριασμό των δυνητικών επιπτώσεων στα οικοσυστήματα, αλλά και στη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας για όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του, συμπεριλαμβανομένων των εργαζομένων, των πελατών, των προμηθευτών και της ευρύτερης κοινωνίας.

Η αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας, καθώς και η προστασία και η πρόληψη των κινδύνων για τα απειλούμενα είδη αποτελούν αναπόσπαστο κομμάτι της περιβαλλοντικής στρατηγικής της εταιρείας. Βασικές δράσεις ενίσχυσης του δικτύου, συμβάλλοντας παράλληλα στην προστασία της βιοποικιλότητας και των πτηνών, αποτελούν οι υπογειώσεις δικτύων, οι αντικαταστάσεις γυμνών αγωγών ΧΤ και ΜΤ με συνεστραμμένα καλώδια και η τοποθέτηση μονωτικών καλυμμάτων στους αγωγούς του δικτύου. Παράλληλα, υλοποιούνται δράσεις για τον μετριασμό των επιπτώσεων των δασικών πυρκαγιών μέσω της βελτίωσης ανθεκτικότητας του δικτύου όπως το κλάδεμα δέντρων και ο καθαρισμός παρεδάφιας βλάστησης.

Ο ΔΕΔΔΗΕ το 2024 δημιούργησε το πλαίσιο για την ανάπτυξη του σχεδίου προσαρμογής του ΔΕΔΔΗΕ στο κλιματικό σενάριο +5 °C καθώς και τα μεθοδολογικά βήματα που απαιτούνται για τον σκοπό αυτό. Πραγματοποιήθηκε μια προκαταρκτική ανάλυση ευαισθησίας των στοιχείων του δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ έναντι των κυριότερων κινδύνων της κλιματικής αλλαγής (οξείς και χρόνιους). Η μελέτη οδήγησε στην κατάρτιση σημαντικών μέτρων προσαρμογής (βραχυπρόθεσμα, μέσο και μακροπρόθεσμων) για τις υποδομές του ΔΕΔΔΗΕ.

Τέλος, η εταιρεία το 2024, στο πλαίσιο του έργου μετασχηματισμού της στα θέματα Υγείας και Ασφάλειας ("ALL SAFE" Project), ξεκίνησε την διαμόρφωση και την ανάπτυξη ενός ενοποιημένου Συστήματος περιβαλλοντικής διαχείρισης σύμφωνα με το διεθνές πρότυπο ISO 14001 αναθεωρώντας τη δομή, τους ρόλους και τις διαδικασίες διαχείρισης περιβαλλοντικών θεμάτων. Επιπλέον, για την ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών κινδύνων, ο ΔΕΔΔΗΕ συνεχίζει τη συστηματική καταγραφή και την παρακολούθηση των περιβαλλοντικών συμβάντων που προκύπτουν κατά την εκτέλεση εργασιών από τα συνεργεία της και από τους Εργολάβους.

6 Προβλεπόμενη Εξέλιξη

Η Εταιρεία, αντιλαμβανόμενη ότι οι εγκαταστάσεις του ΕΔΔΗΕ αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, για την απανθρακοποίηση του τομέα της ενέργειας και για την ευημερία των Ελλήνων πολιτών, συνέχισε και το 2024 την πορεία ανάπτυξης, διαρκούς εκσυγχρονισμού και ψηφιακού μετασχηματισμού του ΕΔΔΗΕ.

Για την επίτευξη του στόχου του ψηφιακού μετασχηματισμού και του εκσυγχρονισμού των εγκαταστάσεων και διαδικασιών της, η Εταιρεία υλοποιεί επενδύσεις σε σημαντικά στρατηγικά έργα, όπως η τηλεμέτρηση όλων των μετρητών των παροχών των χρηστών του Δικτύου, ο τηλε-έλεγχος των δικτύων MT, η διαχείριση των πληροφοριών του Δικτύου με ενιαίο γεωπληροφοριακό σύστημα (GIS) και η εφαρμογή νέου συστήματος για την αναβάθμιση της εξυπηρέτησης των χρηστών του ΕΔΔΗΕ και τον εκσυγχρονισμό των τεχνικών και εμπορικών διαδικασιών. Σε ξεχωριστή ενότητα γίνεται αναλυτική αναφορά στην εξέλιξη στρατηγικών έργων.

7 Μη Χρηματοοικονομικά στοιχεία

7.1 Μη χρηματοοικονομική κατάσταση 2024

Σύνολο εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ την 31/12/2024	6.220 άτομα
Αριθμός γυναικών εργαζομένων	1.583 γυναίκες
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25,45%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	6.156 άτομα
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	98,97%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	104 εργαζόμενοι
Ατυχήματα με απουσία ≥1 ημέρας	54
Ατυχήματα κατά ESAW (εξαιρούνται τα παθολογικά, τα από/προς την εργασία και τα ατυχήματα με απουσία ≤3 ημερών)	34
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	1 εργαζόμενος
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 (ποσό σε €)	829.539,59
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη) *	1,70 διακοπές /πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη) *	131,55 λεπτά /πελάτη

«*Οι τιμές των μεγεθών SAIFI & SAIDI για το έτος 2024 έχουν προσδιοριστεί βάσει των πιο πρόσφατα διαθέσιμων στοιχείων και ενδέχεται να τροποποιηθούν με την οριστικοποίησή τους.».

7.2 Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 38,47 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 69,42 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 102,4 εργάσιμες ημέρες.

8 Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής:

	31/12/2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	82.985	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-1.114
ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ	0	-5
FIBERGRID	4.234	0
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	0	-50
ΕΛΤΑ	126	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-42
ΕΤΒΑ	0	-3
ΟΣΥ	4	0
ΔΑΑ	31	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
Σύνολο	87.389	-1.214

	31/12/2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	94.871	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.381
ΕΥΔΑΠ	0	-47
ΕΛΤΑ	35	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-48
ΕΤΒΑ	0	-4
ΕΥΑΘ	1	0
ΟΣΥ	0	-1.149
ΔΑΑ	27	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
ΟΚΑΑ	0	-5
Σύνολο	94.943	-7.634

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής:

	31/12/2024	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	143.375	-134.484
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	37	-689
ΕΛΤΑ	49	0
ΔΑΑ	25	0
Σύνολο	143.486	-135.173

ΔΕΗ ΑΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ
ΕΛΤΑ
ΔΑΑ
Σύνολο

31/12/2023	
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
209.138	-140.889
26	-599
78	0
22	0
209.264	-141.488

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής.

ΔΕΗ ΑΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ
SOLARLAB
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.
ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ
ΕΛΤΑ
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ
ΕΤΒΑ
ΣΤΑΣΥ
ΟΣΥ
ΔΑΑ
ΔΕΘ - HELEXPO
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)
ΟΚΑΑ
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ
Σύνολο

01/01/2024-31/12/2024	
Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
1.792.803	-1.554.287
235	-8.268
2	0
104	0
0	-18
1.115	-557
0	-143
2	-104
0	-2
959	-5
297	0
0	-1
0	-1
4	0
1	0
1.795.522	-1.563.386

ΔΕΗ ΑΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1
SOLARLAB
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ Α.Ε.
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ Α.Ε.
KPM ENERGY
ΕΥΔΑΠ
ΕΛΤΑ
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ
ΕΤΒΑ
ΕΥΑΘ
ΣΤΑΣΥ
ΟΣΥ
ΔΑΑ
ΔΕΘ - HELEXPO
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)
Σύνολο

01/01/2023-31/12/2023	
Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
1.644.014	-1.435.844
38	-7.165
17	0
8	0
91	0
27	0
24	0
74	0
26	-73
3.040	-1.235
0	-9
0	-62
43	-6
0	-2
5	-4
247	0
0	-1
1	-1
1.647.655	-1.444.402

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Στο εν λόγω ποσό περιλαμβάνεται τιμολόγηση ποσού € 2,3 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και

τιμολόγηση ποσού € 3,7 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών το οποίο θα αναγνωριστεί στα έσοδα τμηματικά σε 35 έτη ακολουθώντας τον λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών (Σημείωση 3.1.11).

Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτής στα ΜΔΝ, αντάλλαγμα ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών 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.

Η εταιρεία MSCIF DYNAMI BIDCO SA θεωρείται συνδεδεμένο μέρος και η φύση των συναλλαγών αφορούν τη διανομή μερισμάτων όπως αναφέρεται στη Σημείωση 35.

9 Διοίκηση Εταιρείας

9.1 Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 31/12/2024				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Κεφαλογιάννης Μιχαήλ	Πρόεδρος ΔΣ Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Οικονομολόγος	28/2/2022	07/02/2024 *
Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος	Πρόεδρος ΔΣ Μη Εκτελεστικό Μέλος	Οικονομολόγος	8/2/2024	26/02/2028
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	Ναυπηγός - Μηχανολόγος Μηχανικός	30/6/2022	30/06/2025
Πατεράκης Αλέξανδρος	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Μηχανικός Υπολογιστών & Μαθηματικών	28/2/2022	24/04/2024 **
Πρεσβεία Ευσταθία	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Πληροφορική	25/4/2024	26/02/2028
Αγγελετόπουλος Ευάγγελος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Σύμβουλος Επιχειρήσεων	28/2/2022	26/02/2028
Χατζημιχαήλ Σωτήριος	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	28/2/2022	26/02/2028
Παπαγεωργίου Αλεξάνδρα	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Διοίκηση Επιχειρήσεων	29/9/2022	26/02/2028
Brimont Stephane	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Μηχανικός	28/2/2022	26/02/2028
Plecas Ana	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Διεθνολόγος	9/6/2023	26/02/2028
Antoñanzas Alvear Miguel	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Πολιτικός Μηχανικός	30/6/2022	26/02/2028
Αικατερινάρη Ουρανία	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Μηχανικός Υπολογιστών	28/2/2022	26/02/2028

*Στις 07/02/2024 παραιτήθηκε από τη θέση του Προέδρου και μέλος ΔΣ ο κ. Κεφαλογιάννης Μιχαήλ και εκλέχθηκε ως νέο μέλος σε αντικατάσταση του ανωτέρω παραιτηθέντος, ο κ. Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος.

**Στις 24/04/2024 παραιτήθηκε από τη θέση του μέλους ΔΣ ο κ. Πατεράκης Αλέξανδρος και εκλέχθηκε ως νέο μέλος σε αντικατάσταση του ανωτέρω παραιτηθέντος, η κ. Πρεσβεία Ευσταθία.

9.2 Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων διοίκησης - μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές - έχουν ως εξής.

	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	598	193
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	287	315
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	522	201
Εργοδοτικές εισφορές	78	80
Σύνολο	1.485	789
	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	1.464	699
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1.634	851
Εργοδοτικές εισφορές	198	121
Λοιπές Παροχές	2	1
Σύνολο	3.298	1.672

10 Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία διαθέτει πανελλαδικά 7 υποκαταστήματα.

11 Ιδίες Μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2024.

12 Χρηματοπιστωτικά Μέσα

Ο συνολικός δανεισμός της Εταιρείας την 31/12/2024 ανήλθε σε € 1.999,3 εκατ. έναντι € 1.637,1 εκατ. την 31/12/2023 και το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος του συνόλου των δανείων της - συμπεριλαμβανομένου του κόστους εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου για τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων («ΕΤΕπ» ή «ΕΙΒ») - υπολογίζεται σε 3,93% την 31/12/2024 έναντι 4,05% την 31/12/2023. Εντός του 2024, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 291,67 εκατ. για μακροπρόθεσμο δανεισμό και € 50 εκατ. για βραχυπρόθεσμο δανεισμό από αλληλόχρεους λογαριασμούς που έλαβε εντός του 2024. Την 31/12/2024 η Εταιρεία δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς.

Οι μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελούνται κατά βάση από δάνεια σταθερού επιτοκίου της ΕΤΕπ, τα οποία εισφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021.

Επιπρόσθετα, τον Ιούλιο 2022 η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη δύο ομολογιακών δανείων με την Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος («ΕΤΕ»), κυμαινόμενου επιτοκίου συνδεδεμένα με το Euribor 6μήνου.

Συγκεκριμένα, την 19/07/2022 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου ύψους έως € 660 εκατ., με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκατ.. Την 21/02/2024 η Εταιρεία προχώρησε στην τρίτη έκδοση ομολογιών ύψους € 140 εκατ., την 21/06/2024 στην τέταρτη έκδοση ομολογιών ύψους € 130 εκατ. και την 16/12/2024 στην πέμπτη έκδοση ομολογιών ύψους € 80 εκατ.. Το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 650 εκατ. την 31/12/2024.

Παράλληλα, την 19/07/2022 υπεγράφη σύμβαση ομολογιακού δανείου με την ΕΤΕ ύψους € 22,52 εκατ. για την αγορά ακινήτου, ποσό που αντλήθηκε την 16/12/2022.

Στο πλαίσιο της πρώτης φάσης (2023-2026) εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η χρηματοδότηση της οποίας προβλέπεται να καλυφθεί έως 80% συνδυαστικά από το Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας («ΤΑΑ» ή «RRF»), την ΕΤΕπ και Ελληνικές Συστημικές Τράπεζες, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών νέων δανειακών συμβάσεων. Πιο αναλυτικά, την 06/11/2023 υπεγράφη μια σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους € 90,75 εκατ., με δυνατότητα αύξησης του ποσού δανεισμού ως το ποσό των € 150 εκατ. και την 21/12/2023 υπεγράφη μια δεύτερη σύμβαση με την ΕΤΕπ για χρηματοδότηση του έργου αποκλειστικά με πόρους του RRF ύψους € 151,25 εκατ.. Επίσης, την 21/12/2023 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Τράπεζα Πειραιώς για την έκδοση ομολογιακού δανείου με δύο σειρές ομολογιών (μία σειρά με πόρους του RRF και μία σειρά χρηματοδότησης από κεφάλαια ελληνικών τραπεζών) με συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 195,14 εκατ.. Στην κάλυψη του συγκεκριμένου δανείου συμμετέχουν η Τράπεζα Πειραιώς και η Eurobank με αναλογία 60% - 40%. Η Εταιρεία δεν έχει προχωρήσει εντός του 2024 σε εκταμίευση ποσού από τις τρεις προαναφερθείσες δανειακές συμβάσεις για το έργο των «Έξυπνων Μετρητών».

Την 13/05/2024 η Εταιρεία υπέγραψε δύο νέα ομολογιακά δάνεια με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και την Alpha Bank Α.Ε., ύψους € 80 εκατ. έκαστο, για την αναχρηματοδότηση του δανείου της Black Sea Trade & Development Bank συνολικού ύψους € 160 εκατ. και την 14/05/2024 προχώρησε στην εκταμίευση αυτών.

Στο πλαίσιο της υλοποίησης ενός επενδυτικού προγράμματος, υπό τη γενική ονομασία «HEDNO DISTRIBUTION I», για την ενίσχυση, τον εκσυγχρονισμό και την επέκταση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα που καλύπτει την περίοδο 2024-2026 με συνολικό προϋπολογισμό € 592,30 εκατ., η Εταιρεία προχώρησε εντός του 2024 στην υπογραφή δύο νέων δανειακών συμβάσεων. Πιο αναλυτικά, την 27/05/2024 υπεγράφη μια σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους € 150 εκατ. και την 06/12/2024 μια δεύτερη σύμβαση με την ΕΤΕπ για χρηματοδότηση του έργου αποκλειστικά με πόρους του RRF ύψους € 296,15 εκατ.. Την 24/10/2024 η Εταιρεία προέβη σε εκταμίευση του συνολικού ποσού της πρώτης δανειακής σύμβασης.

Επιπλέον, στο πλαίσιο της υλοποίησης έργου υπό την γενική ονομασία «Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυΐας Δικτύου», με συνολικό προϋπολογισμό € 104,45 εκατ., η Εταιρεία προχώρησε την 30/10/2024 σε σύναψη σύμβασης χρηματοδότησης με την Alpha Bank. Πιο συγκεκριμένα, πρόκειται για σύμβαση έκδοσης ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 83,56 εκατ., το οποίο αποτελείται από δύο σειρές ομολογιών, μία σταθερού επιτοκίου με πόρους του RRF και μία σειρά χρηματοδότησης κυμαινόμενου επιτοκίου με κεφάλαια της Alpha Bank.

Παράλληλα η Εταιρεία διαθέτει δυνατότητα λήψης βραχυπρόθεσμου δανεισμού για κεφάλαιο κίνησης μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών από τις ακόλουθες Τράπεζες:

	Εθνική Τράπεζα Ελλάδος	Τράπεζα Eurobank	Τράπεζα Πειραιώς	Τράπεζα Αττικής	Συνεταιριστική Τράπεζα Ηπείρου
Εγκεκριμένο ποσό χρηματοδότησης	€ 60 εκατ.	€ 50 εκατ.	€ 20 εκατ.	€ 7 εκατ.	€ 1 εκατ.

Εντός του 2024, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 50 εκατ. για βραχυπρόθεσμο δανεισμό, ενώ την 31/12/2024 δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς.

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την ΕΤΕ ως ανωτέρω, η Εταιρεία είχε προχωρήσει το 2022 στη σύναψη συμβάσεων εξωχρηματοστηριακών παραγώγων με κάθε μία τράπεζα. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6-μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλίστρου.

Η ονομαστική αξία της σύμβασης Interest Rate Cap με την ΕΤΕ ανερχόταν αρχικά σε € 21 εκατ. και έκτοτε μειώνεται σταδιακά ακολουθώντας τις αποπληρωμές κεφαλαίου της δανειακής σύμβασης. Η πρώτη σύμβαση Interest Rate Cap με την Eurobank έληξε την 31/12/2024.

Την 31/12/2024 έχει αναγνωρισθεί στα χρηματοοικονομικά έξοδα της Εταιρείας ζημία από αποτίμηση των εν λόγω παραγώγων συνολικού ύψους € 7,3 εκατ. (€ 7 εκατ. της Eurobank και € 0,3 εκατ. της ΕΤΕ). Η συνολική αξία των παραγώγων της Εταιρείας κατά την 31/12/2024 αποτιμάται σε € 0,5 εκατ. και αφορά μόνο στη σύμβαση Interest Rate Cap που έχει συναφθεί με την ΕΤΕ, η οποία αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση (2023: € 0,2 εκατ. χρηματοοικονομική υποχρέωση).

13 Μεταγενέστερα Γεγονότα

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της δανειακής σύμβασης που έχει συνάψει με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «HEDNO DISTRIBUTION I» αποκλειστικά με πόρους του RRF ύψους € 296,15 εκατ., προέβη σε εκταμίευση ποσού € 150 εκατ. την 20 Φεβρουαρίου 2025.

Πρόγραμμα εθελούσιας εξόδου από την υπηρεσία

Με την υπ' αρ. 1/14.01.2025 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης κινήτρου οικειοθελούς αποχώρησης, ως οικειοθελούς παροχής, στους εργαζόμενους που παραιτούνται λόγω συμπλήρωσης προϋποθέσεων συνταξιοδότησης και όριο ηλικίας.

Αθήνα, 20 Μαρτίου 2025
Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Διευθύνων Σύμβουλος
Μάνος Αναστάσιος

ΈΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2024, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2024, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), 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 ενότητα 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”, 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.

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 αρχής 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 προβεί 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 δύνανται 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 τη 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 τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών 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 συνεχίσει τη δραστηριότητά της. 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 όπν σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β', του άρθρου 154Γ του Ν.4548/2018, σημειώνουμε ότι:

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2024.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 10 Ιουνίου 2025

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Νίκος Ντιπτός

Α.Μ. ΣΟΕΛ 27341

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8Β, ΜΑΡΟΥΣΙ

151 25 ΑΘΗΝΑ

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2024 – 31/12/2024
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στις 20/03/2025 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο - www.deddie.gr.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ
ΜΑΝΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΠΑΠΑΓΓΕΛΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ
ΚΑΣΣΗΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Σημ.	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	4	1.177.599	1.075.046
Λοιπά έσοδα	5	25.742	18.755
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		1.203.341	1.093.801
Αμοιβές προσωπικού	6	256.275	268.794
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7	129.840	96.054
Αναλώσεις υλικών	8	40.396	33.217
Αμοιβές τρίτων	9	158.803	90.395
Διάφορα έξοδα	11	59.637	51.552
Αποσβέσεις	12	345.932	323.689
Φόροι - τέλη	13	5.219	5.139
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		996.102	868.840
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης	26	-3.197	-7.319
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	21	0	-91
Πρόβλεψη για λοιπούς κινδύνους	10	-18.812	-5.790
Σύνολο λοιπών (εσόδων)/εξόδων		-22.009	-13.200
Λειτουργικά κέρδη		229.248	238.161
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων	17	-15.291	0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	12.453	8.556
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	-83.190	-63.055
Κέρδη προ φόρων		143.220	183.662
Φόρος εισοδήματος	16	-34.894	-43.100
Κέρδη μετά από φόρους		108.326	140.562
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους			
Αναλογιστικές ζημιές	26	353	-4.416
Αναβαλλόμενος φόρος αναλογιστικών κερδών	16	-78	972
Υπεραξία από αναπροσαρμογής Παγίων	17	528.424	0
Αναβαλλόμενος φόρος που αναλογεί	17	-116.253	0
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		412.446	-3.444
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		520.772	137.118

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημ.	31/12/2024	31/12/2023
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	6.034.061	5.065.089
Ασώματες ακινητοποιήσεις	17	25.552	13.027
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	18	35.047	39.969
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	19	0	7.031
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		258	157
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		6.094.918	5.125.273
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	20	392.629	335.740
Απαιτήσεις	21	284.708	268.260
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	250.150	339.595
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23	122.879	196.055
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.050.366	1.139.650
Σύνολο Ενεργητικού		7.145.284	6.264.923
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ιδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	24	991.215	991.215
Τακτικό αποθεματικό	25	14.463	7.435
Ειδικά αποθεματικά		548.456	138.021
Αποτελέσματα εις νέο		124.583	154.809
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.678.717	1.291.480
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	16	382.911	291.084
Παροχές στο προσωπικό	26	50.855	58.067
Μακρ. Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	18	24.369	26.958
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	27	1.845.088	1.345.790
Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	19	459	218
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	28	2.031.372	2.029.373
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	29	31.240	25.098
Προβλέψεις	30	27.146	33.930
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		4.393.440	3.810.518
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	475.256	376.108
Πιστωτές διάφοροι	32	161.347	194.039
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	18	11.322	12.563
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	27	154.248	291.312
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος	16	33.067	41.956
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	33	37.755	40.230
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	34	200.132	206.717
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.073.127	1.162.925
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		7.145.284	6.264.923

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά Αποθεματικά	Αποτέλεσμα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο 31/12/2022	991.215	6.541	162.047	79.559	1.239.362
Κέρδη μετά από φόρους	0	0	0	140.562	140.562
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	0	-3.444	-3.444
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2023	0	0	0	137.118	137.118
Αποσύρσεις παγίων	0	0	-3.531	3.531	0
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	0	894	0	-894	0
Διανομή μερίσματος χρήσης 2022	0	0	-20.495	-64.505	-85.000
Υπόλοιπο 31/12/2023	991.215	7.435	138.021	154.809	1.291.480
Κέρδη μετά από φόρους	0	0	0	108.326	108.326
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	412.170	275	412.445
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2024	0	0	412.170	108.601	520.771
Αποσύρσεις παγίων	17	0	-1.735	1.735	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	25	0	7.028	-7.028	0
Διανομή μερίσματος χρήσης 2023	35	0	0	-133.534	-133.534
Υπόλοιπο 31/12/2024	991.215	14.463	548.456	124.583	1.678.717

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη προ φόρων		143.220	183.662
Προσαρμογές για:			
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές καταναλωτών	4, 28	-100.671	-98.481
Αποσβέσεις παγίων, δικαιωμάτων χρήσης και επιχορηγήσεων	12	345.932	323.689
Προβλέψεις		-18.812	-5.882
Προβλέψεις παροχών στο προσωπικό		-8.684	-7.745
Ζημιά από απόσυρση παγίων και δικαιωμάτων χρήσης		9.981	6.428
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων		15.291	0
Ζημιά από αποτίμηση παραγώγων επιμετρημένα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		7.272	4.793
Πιστωτικοί τόκοι	14	-12.453	-8.556
Χρεωστικοί τόκοι και λοιπά συναφή έξοδα	11	75.918	58.261
Αύξηση σε εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	21	-28.782	-32.578
Αύξηση σε αποθέματα	20	-44.862	-96.455
Μείωση / (Αύξηση) σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	82.627	-114.050
Αύξηση / (Μείωση) σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	29	6.142	-7.198
Αύξηση σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	63.970	217.231
Μείωση σε πρόβλεψη ΥΚΩ	30	0	-12.997
(Μείωση) / Αύξηση σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	34	-7.479	85.441
Είσπραξη συμμετοχών καταναλωτών	28	100.389	83.965
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	16	-55.943	-39.898
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		573.056	539.630
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη τόκων	14	12.521	8.503
Αύξηση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		-101	-120
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	17	-812.166	-538.114
Είσπραξη επιχορηγήσεων	28	8.413	6.000
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		-791.333	-523.731
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εξοδα σύναψης δανείων		-2.887	-2.944
Πληρωμή τόκων και λοιπών συναφών εξόδων	15	-70.821	-55.498
Αύξηση σε δανειακές υποχρεώσεις		368.326	193.992
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση (Κεφάλαιο & Τόκος)	18	-15.983	-15.299
Πληρωμή μερίσματος	35	-133.534	-127.500
Καθαρές ταμειακές εισροές / (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		145.101	-7.249
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		-73.176	8.650
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		196.055	187.405
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		122.879	196.055

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 - 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., εφεξής η «Εταιρεία» ή «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», ιδρύθηκε στις 24/09/1998 με αρχική επωνυμία ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ. Εν συνεχεία, με την υπ'αρ. 2547/03.02.2003 απόφαση του Νομάρχη Αθηνών, εγκρίθηκε η μετατροπή της επωνυμίας της Εταιρείας σε ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ.

Την 12/11/2010, η Εταιρεία 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 ΑΕ, καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ.

Τέλος, την 17/02/2012 με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας έγινε τροποποίηση του Καταστατικού της ως προς την επωνυμία και το σκοπό. Έκτοτε, η επωνυμία της Εταιρείας είναι ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. με διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «ΔΕΔΔΗΕ». Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), καθώς και του Διαχειριστή και Λειτουργού στην αγορά των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (ιδίως άρθρα 127 και 129 του Ν.4001/2011). Σημειώνεται ότι στις 30/11/2021 αποσχίστηκε από τη ΔΕΗ ΑΕ ολόκληρη η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και μεταβιβάστηκε στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με αποτέλεσμα κατά την 31/12/2021 η Εταιρεία να είναι πλέον τόσο ο Διαχειριστής, όσο και ο κύριος του ΕΔΔΗΕ.

Η έδρα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι ο Δήμος Αθηναίων. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΕ - μέχρι την 31/12/2021, αυτή είχε άμεσα ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ποσοστό που μειώθηκε από 28/02/2022 στο 51% λόγω της μεταβίβασης μετοχών που κατείχε η πρώτη στον ιδιώτη επενδυτή MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ (ως θυγατρική του ομίλου Macquarie Infrastructure and Real Assets Group). Η αξία των εν λόγω μετοχών αντιπροσωπεύει το 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, συνεπώς οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας θα ενοποιούνται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Macquarie Infrastructure and Real Assets Group («MIRA»).

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Εξέλιξη θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 02/08/2011, ψηφίσθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Ν.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 στην εσωτερική έννομη τάξη τις διατάξεις των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚΑΤ.

Δυνάμει ιδίως των άρθρων 123, 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν στην - τότε 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατόπιν απορρόφησης από τη ΔΕΔΔΗΕ του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. (βλ. σχετ. άρθρο 123 του ν. 4001/2011. Οι δραστηριότητες του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος Διανομής») καθώς και της Διαχείρισης (και Λειτουργίας) στην αγορά των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών («ΜΔΝ») της (τότε ενιαίας) ΔΕΗ ΑΕ, καθώς επίσης και όλες οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ ΑΕ 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 εταιρείας.

Ως Κλάδος Διανομής νοείται η ομώνυμη αυτόνομη οργανωμένη λειτουργική μονάδα, ήτοι η Γενική Διεύθυνση Διανομής της τότε ενιαίας 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 ενέπιπταν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, ρητά εξαιρουμένων των

ακινήτων και των παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου ΜΔΝ, τα οποία τότε παρέμειναν στην κυριότητα της ΔΕΗ Α.Ε. Η ως άνω αναφερόμενη απόσχιση ολοκληρώθηκε στις 30/04/2012 και την 01/05/2012 ξεκίνησε η λειτουργία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η νυν ΡΑΑΕΥ (πρώην ΡΑΕ), κατ' εφαρμογή του άρθρου 126 του Ν. 4001/2011, με την υπ' αρ. 83/2014 Απόφαση της ενέκρινε τη χορήγηση στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Με την υπόψη Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθορίζονται μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

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

Η έκδοση της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του Ν.4001/2011, δεν αναιρεί καταρχήν την πρόβλεψη κατ' άρθρο 129, παρ. 1 του Ν.4001/2011 περί έγκρισης και χορήγησης από τη ΡΑΑΕΥ στο ΔΕΔΔΗΕ και Άδεια Διαχείρισης για την αγορά των ΜΔΝ. Προς το σκοπό δε της έκδοσης της Άδειας Διαχείρισης για τη αγορά των ΜΔΝ, υποβλήθηκε από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, πέραν της αρχικής σχετικής με το θέμα αυτό αίτησης του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ (η οποία είχε λάβει Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012), νέα αίτηση προς τη ΡΑΑΕΥ για τη χορήγηση της ως άνω Άδειας Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον Ιούλιο του 2017, πλην όμως η έκδοση της προαναφερθείσας Άδειας Διαχείρισης για την αγορά των ΜΔΝ εκκρεμεί έως σήμερα. Ωστόσο, σημειώνεται πως ελλείψει έγκρισης/χορήγησης της ως άδειας από τη ΡΑΑΕΥ, η Διαχείριση των ΜΔΝ διέπεται σε επίπεδο κανονιστικό ιδίως από τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης των ΜΔΝ, ο οποίος εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 130 του Ν.4001/2011 καθώς και τις ρυθμίσεις των εφαρμοστικών του Κώδικα αυτού Εγχειριδίων.

Από την 30/11/2021 και εντεύθεν, οπότε και περατώθηκε η απορρόφηση του Κλάδου Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (άρθρο 129 του Ν. 4819/2021, με το οποίο ετέθη νέο άρθρο 123Α στον Ν.4001/2011 και υπ' αρ. πρωτ. 2538505/30.11.2021 Ανακοίνωση του ΓΕΜΗ), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σωρεύει πλέον στο πρόσωπό της τόσο την ιδιότητα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ (πλην ορισμένων ρητών εξαιρέσεων παγίων του ως άνω απορροφηθέντος Κλάδου Διανομής που απαριθμούνται περιοριστικά στο προαναφερθέν 123^Α του Ν. 4001/2011 όσο και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, κατ' άρθρα 123 και 127 του Ν.4001/2011.

Με τον Ν. 4986/2022, ενσωματώθηκε η Οδηγία 2019/944/ΕΕ για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο εθνικό δίκαιο. Στον Νόμο αυτό εμπεριέχονται σημαντικές νέες προβλέψεις αναφορικά με τις υποχρεώσεις των Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής, ενώ αντίστοιχα σημαντικές νέες ρυθμίσεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένου και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ περιλαμβάνονται και στον Ν. 5037/2023.

Βασικό Κανονιστικό Πλαίσιο του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)

Με την υπ' αρ. 395/2016 απόφαση της τότε ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ) εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017). Με τον Κώδικα αυτό (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου»), ως ισχύει, ρυθμίζονται ιδίως τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ» ή «Διαχειριστής Δικτύου»), των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ, στους οποίους ρητά περιλαμβάνονται και οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 προαναφερθέντος Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής αυτού, τα οποία εντάσσονται αναπόσπαστα στο πλαίσιο εφαρμογής του Κώδικα ΕΔΔΗΕ. Έως τώρα, έχουν εκδοθεί από τη ΡΑΑΕΥ και είναι σε ισχύ οι ακόλουθες Αποφάσεις – Εφαρμοστικά Εγχειρίδια του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 707Α/2021: Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου: (ΦΕΚ Β'5427/22.11.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 1443/2020 (ΦΕΚ Β' 4737/26.10.2020): Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-70/2023 (ΦΕΚ Β' 5091/16.08.2023).

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 779/2020 (ΦΕΚ Β' 1891/18.05.2020): Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 (ΦΕΚ Β' 370/07.02.2020): Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 236/2017 (ΦΕΚ Β' 1871/30.05.2017): Θέσπιση Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών, όπως τροποποιήθηκε με τις αποφάσεις ΡΑΕ 1019/2017 (ΦΕΚ Β' 4496/20.12.2017) και 1238^Α (ΦΕΚ Β' 5089/18.11.2020).
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 237/2017 (ΦΕΚ Β' 1946/07.06.2017): Καθορισμός (Α) της Διοικητικά οριζόμενης τιμής του ποσοστού προσαύξησης και των χρεώσεων για την αποζημίωση του διαχειριστή έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλοπής, (Β) των κλειδών επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές καθώς και (Γ) κατανομή των ποσών που εισπράττονται λόγω ρευματοκλοπών, σε εφαρμογή των παραγράφων 11 και 18 του άρθρου 95 και της παραγράφου 5 του άρθρου 138 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 1020/2017 (ΦΕΚ Β' 4496/20.12.2017)

Επίσης, με την υπ' αρ. 534/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 3292/Β'/26.07.2021) θεσπίστηκε η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ, ενώ με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.07.2021, ΦΕΚ 3635/Β/06.08.2021 θεσπίστηκε η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΥΚΩ.

Εντός του 2024, με την υπ' αρ. Ε-130/2024 εγκρίθηκε η Μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους έργων σύνδεσης Παραγωγών που εμπίπτουν στο αρ.98 του Ν.4951/2022.

Αναφορικά με την έγκριση του Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, με την υπ' αρ. Ε-158/2024 απόφαση της η ΡΑΕΥ αναθεώρησε την 1431/2020 απόφασή της αναφορικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου για τον ΕΔΔΗΕ, με κύρια σημεία αλλαγής σε σχέση με τη μεθοδολογία που ήταν σε ισχύ μέχρι το τέλος του 2024 την κατάργηση του μηχανισμού κινήτρου για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (άρθρο 19 της 1431/2020), τη δημιουργία Ειδικής Περιουσιακής Βάσης για την παρακολούθηση των έργων σύνδεσης Παραγωγών που υλοποιούνται από τους ίδιους, την αλλαγή στον χειρισμό των αποσυρόμενων παγίων προς πώληση και τον καθορισμό της 31η Δεκεμβρίου 2028 ως χρονικού ορίου για τον χαρακτηρισμό Έργων Μείζονος Σημασίας που να υπόκεινται στις διατάξεις για παροχή πρόσθετης απόδοσης. Με βάση την ανωτέρω αναθεωρημένη Μεθοδολογία Εσόδου έγινε εντός του 2024 η υποβολή εισήγησης του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη 2η ΡΠΔ 2025-2028 και επίκειται η τελική έγκριση από την ΡΑΕΥ εντός του 2025. Αναφορικά με τον μηχανισμό κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο, παραμένει σε ισχύ η Απόφαση ΡΑΕΥ 1432/2020)

Με την υπ' αρ. Ε-10/2024 Απόφαση ΡΑΕΥ εγκρίθηκε αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2024, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο 2024 και σε συνέχεια αυτής εγκρίθηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου που τέθηκαν σε ισχύ από 1^η Μαρτίου 2024 (υπ' αρ. Ε-15/2024 Απόφαση ΡΑΕΥ).

Αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

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. Η αίτηση για τη λήψη των Αδειών Διαχείρισης κατατέθηκε στη ΡΑΕΥ με αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012, αίτηση η οποία συμπεριελάμβανε πέραν της αίτησης για την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και το αίτημα ΔΕΔΔΗΕ για την έκδοση της Άδειας Διαχείρισης για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 ενεκρίθη μόνο η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Σε συνέχεια και των όσων ορίζονται στην Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, υποχρεούται ειδικότερα να διασφαλίζει:

- Την αξιοπιστία και την ασφάλεια του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας παράλληλα κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.
- Τη διατήρηση τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού ΕΔΔΗΕ.
- 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.
- 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.
- Διασφαλίζει τη σύνδεση με το ΕΔΔΗΕ όσων το ζητούν σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις που θέτει το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, ενώ οι σχετικές χρεώσεις σύνδεσης καθορίζονται στη βάση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Διασφαλίζει την προμήθεια, εγκατάσταση, συντήρηση, καλή λειτουργία και αντικατάσταση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και των εφαρμοστικών αυτού Εγχειριδίων και τους όρους της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και τη συλλογή των σχετικών μετρήσεων.
- 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 ΕΔΔΗΕ.
- Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Συνεργάζεται ιδίως με τον Διαχειριστή του Συστήματος, τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και σε έτερους εμπλεκόμενους (πχ σε τυχόν διαχειριστές συστημάτων διανομής, τον Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών («ΔΑΑ») σε τυχόν 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.
- Σχεδιάζει, προγραμματίζει και διασφαλίζει την υλοποίηση της ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ,

Με την επιφύλαξη του άρθρου 141 του Ν.4001/2011 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.

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 ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 140 του Ν.4001/2011, ως ισχύει.

Ειδικότερα και σε ότι αφορά το πλέγμα των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στην αγορά των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΗΣ ΜΔΝ), αυτές έχουν συνοπτικά ως κάτωθι :

- ✓ Εισαγωγικά, σημειώνεται ότι η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), 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) και διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Για την άσκηση της δραστηριότητας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούνταν εντός προθεσμίας τριών 3 μηνών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης του Κλάδου Διανομής κατά τα προαναφερθέντα, να λάβει άδεια διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ. Για τη λήψη της Άδειας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλλε σχετικό αίτημα – εισήγηση προς τη ΡΑΑΕΥ η οποία έλαβε Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012.

Ενόψει του προαναφερθέντος, το βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο πεδίο τη αγοράς των ΜΔΝ, ως αυτές προδιαγράφονται στα άρθρα 129 και 130 του Ν.4001/2011, καθώς και στον προαναφερθέντα Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (Κώδικας ΜΔΝ) εντάσσονται και οι ακόλουθες βασικές αρμοδιότητες:

- Να παρακολουθεί και να 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.
- Να μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.
- Να απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των παραγωγών των ΜΔΝ και ιδίως, από διακρίσεις υπέρ των Συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων.
- Να συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ 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 εγκατάστασης 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 ΡΑΑΕΥ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν τα προγράμματα αυτά, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των προγραμμάτων.
- Να συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε 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 ΡΑΑΕΥ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν οι εκτιμήσεις αυτές, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
- Να 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.
- Να 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.
- Να συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς Σταθμούς, εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται με το δίκτυο διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011 (Α' 179), με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων νόμου για τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Με το άρθρο 98 παρ. 8 του ν. Ν. 4512/2018, ως ισχύει, προστέθηκε ως εδάφιο θ' της παραγράφου 2 του άρθρου 129 του Ν. 4001/2011 και η αρμοδιότητα του να εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν..

- Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ 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 τα σχετικά προβλεπόμενα στο άρθρο 23 του Νόμου 4414/2016, ως ισχύει, ώστε ο ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) ΜΔΝ (Λογαριασμός Α-Ζ του Κώδικα ΜΔΝ) που διαχειρίζεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, να εμφανίζεται ισοσκελισμένος μετά το πέρας της εκκαθάρισης.
- 1. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
- 2. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής για τα ΜΔΝ και το Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης.
- 3. Ακόμη, σημειώνεται ότι η διαχείριση της Παραγωγής των ΜΔΝ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, ως τροποποιημένος ισχύει) και η διαχείριση αυτή αποσκοπεί κυρίως :
 - ✓ στη διασφάλιση της καλής και ασφαλούς λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησης των καταναλωτών των ΜΔΝ με τη θέσπιση κανόνων προγραμματισμού, διαχείρισης και λειτουργίας των μονάδων παραγωγής στα συστήματα ΜΔΝ,
 - στην ελαχιστοποίηση του κόστους παραγωγής των συμβατικών μονάδων και των σχετικών επιβαρύνσεων των καταναλωτών από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ),
 - στη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, περιλαμβανομένων και των υβριδικών σταθμών,
 - αρχικά στο άνοιγμα της αγοράς και πλέον την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από Σταθμούς ΑΠΕ στην αγορά των ΜΔΝ.

Τέλος, επισημαίνεται πως από την 01/11/2021, το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης έχει ενταχθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (Εφεξής ΜΣΣ), σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του Ν.4001/2011. Οι διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του ΜΣΣ της Κρήτης κατά το διάστημα από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης, σύμφωνα με τα άρθρα 58Β και 108Γ του Ν.4001/2011, ως ισχύει, περιγράφονται και εξειδικεύονται σε ότι ό,τι αφορά τα θέματα αρμοδιότητας ΔΕΔΔΗΕ στον Παράρτημα Γ του Κώδικα ΜΔΝ. Ειδικότερα το βασικό πλαίσιο αρμοδιοτήτων του ΔΕΔΔΗΕ στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης έχει συνοπτικά ως ακολούθως:

1. Η συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ Κρήτης, η συχνότητα αυτής, τα απαιτούμενα στοιχεία που ανταλλάσσονται μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και την EnExClear, η μεθοδολογία υπολογισμού των παραμέτρων της συμπληρωματικής μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης.
2. Η πρόσβαση και η συμμετοχή των Παραγωγών και των Εκπροσώπων Φορτίου στο ΜΣΣ Κρήτης.
3. Η τιμολόγηση των ρυθμιζόμενων χρεώσεων στο ΜΣΣ Κρήτης, σύμφωνα με το ν. 4821/2021.
4. Ο υπολογισμός των απαιτούμενων Εγγυήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου, την τήρηση λογιστικών λογαριασμών, τις διαδικασίες εκκαθαρίσεων των Συμμετεχόντων και τις διαδικασίες για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης των ΥΚΩ ΜΣΣ και των λοιπών ΥΚΩ.
5. Συνάπτει συμβάσεις μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Παραγωγών Συμβατικών Μονάδων, και μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Εκπροσώπων Φορτίου στο ΜΣΣ Κρήτης.

Περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αναφορικά με τη Διαχείριση των ΥΚΩ στο σύνολο της Επικράτειας - Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των ΥΚΩ

Δυνάμει της παρ. 1 του άρθρου 57 («Υποκατάσταση διαχείρισης ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ») του Ν.4508/2017 (ΦΕΚ 200/Α'/22.12.2017), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποκατέστησε από 01/01/2018 αυτοδικαίως και ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις την

ΑΔΜΗΕ ΑΕ που απορρέουν από τη διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ της παρ. 8 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011 και κατέστη από την προαναφερθείσα ημερομηνία ο μοναδικός διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στο σύνολο της ελληνικής επικράτειας.

Η Εταιρεία τηρεί ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ (Ειδικός Λογαριασμός ΥΚΩ – ΕΛΥΚΩ) που υποδιαιρείται στον ειδικό λογαριασμό ΥΚΩ στην αγορά Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΕΚΥΚΩ ΜΔΝ) και στον ειδικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΕΛΥΚΩ ΔΣ).

Στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους υπόχρεους παροχής ΥΚΩ και πιστώνονται ως εισροές: α) τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες συμπεριλαμβανομένων των Αυτοπαραγωγών, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες στο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή του ΕΛΥΚΩ και β) τυχόν άλλα έσοδα που προβλέπονται υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού των ΥΚΩ από την κείμενη νομοθεσία.

Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται ιδίως στους Κώδικες Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Κώδικα ΜΔΝ, σε συνδυασμό και με σχετικές εφαρμοστέες διατάξεις έτερων κανονιστικών κειμένων που τυγχάνουν εφαρμοστέοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Ενδεχόμενο έλλειμμα ή πλεόνασμα του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ καλύπτεται καταρχήν μέσω της αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ, ενώ δυνητικά υπάρχει και η δυνατότητα κάλυψης του συνόλου ή μέρους του κόστους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Επιπροσθέτως, με την απόφαση ΡΑΕ 750/2021 (ΦΕΚ Β' 4893/22.10.2021) καθορίστηκε ειδική μεθοδολογία απόδοσης οφειλόμενων ανταλλαγμάτων για την παροχή ΥΚΩ σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του λογαριασμού. Ειδικότερα, σε περίπτωση ελλείμματος απομειώνεται το αντάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται σε κάθε προμηθευτή κατά το ποσοστό του ελλείμματος. Το απομειούμενο ποσό τιμολογείται και αποδίδεται από μελλοντικό πλεόνασμα του λογαριασμού.

Με την απόφαση ΡΑΕ 749/2021 (ΦΕΚ 4975/Β'/27.10.2021) τροποποιήθηκαν οι Κώδικες Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης ΜΔΝ προσαρμοζόμενοι και ενσωματώνοντας κανονιστικές ρυθμίσεις σύμφωνα με τα ανωτέρω αναφερόμενα .

Με το άρθρο 32 του Ν.4872/2021,, ανεστάλη η καταβολή χρεώσεων ΥΚΩ, για την περίοδο κατανάλωσης 01/11/2021 – 31/03/2022 για προσδιορισμένες κατηγορίες καταναλωτών.

Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.7.2021 (ΦΕΚ Β' 3635/06.08.2021) απόφαση του ΥΠΕΝ καθορίστηκε το είδος, το ύψος και ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η μεθοδολογία προσδιορισμού του ύψους και της αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα, ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και το πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της σε περίπτωση μη απόδοσης σε αυτήν των χρεώσεων ΥΚΩ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σημειώνεται ότι οι αντίστοιχες εγγυήσεις συνεκτιμώνται στο πλαίσιο του συνολικού υπολογισμού εγγυήσεων των συμμετεχόντων στην αγορά των ΜΔΝ, σύμφωνα με τα σχετικώς ειδικά προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Με την 725/2021 (ΦΕΚ 4457/Β'/29.09.2021) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο πίνακας ποσών εγγυήσεων ΥΚΩ του Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την περίοδο 01/10/2021 - 31/03/2022.

Με την υπ' αρ. 986/2021 (ΦΕΚ 6485/Β'/31.12.2021) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων ΥΚΩ του έτους 2022.

Με την υπ' αρ. 898/2022 (ΦΕΚ 6613/22.12.2022) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων ΥΚΩ του έτους 2023.

Με την υπ' αρ. 218/2021 (ΦΕΚ 908/Β'/09.03.2021) Απόφαση ΡΑΕ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2021.

Με την υπ' αρ. 97/2022 (ΦΕΚ 900/Β'/28.02.2022) Απόφαση ΡΑΕ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2022.



Με την υπ' αρ. 99/2023 Απόφαση ΡΑΑΕΥ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2023 και μέχρι στιγμής δεν έχει εκδοθεί το σχετικό ΦΕΚΑΤ.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία απέδωσε στο λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης που διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ ποσό € 60 εκατ. από το πλεόνασμα του λογαριασμού των ΥΚΩ.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2024 Ποσά σε ακέραιους αριθμούς	
ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 3043/22.07.2020)	67.029.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 2378/07.06.2021)	70.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	875.254.756
ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΑΕΥ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/39688/789/19.04.2023)	60.000.000
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2023	293.832.714
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2024	319.156.736
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	1.472.998.906
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)]	-597.744.150
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΑΕΥ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΑΕΥ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΑΕΥ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΑΕΥ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)] 31/12/2024	-599.910.786
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.997.424

Άρθρο 124, Ν. 4001/2011 – Ανεξαρτησία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

Δυνάμει του άρθρου 124 παρ. 1, 2, 3 και 4 του Ν.4001/2011 ως ισχύει, προβλέπεται ότι :

1. Τα πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για τη διαχείριση της ΔΕΔΔΗΕ. ΑΕ δεν μπορούν να συμμετέχουν σε διαρθρωτικές δομές της ΔΕΗ ΑΕ που φέρουν την ευθύνη, άμεσα ή έμμεσα, για την καθημερινή εκτέλεση των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η αμοιβή των εκτελεστικών μελών του διοικητικού συμβουλίου και των λοιπών διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές, δεν εξαρτάται από τις δραστηριότητες ή τα αποτελέσματα της ΔΕΗ ΑΕ ή οποιουδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
2. Η ως άνω παράγραφος εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης 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 ΡΑΑΕΥ πρόστιμο ύψους € 50 χιλ. - € 200 χιλ., 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 ΡΑΑΕΥ. Η ΡΑΑΕΥ δύνανται 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.

Ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ

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 (βλ. σχετ. άρθρο 124 παρ. 5 του ν. 4001/2011). Τα αναγκαία για το σκοπό αυτόν κεφάλαια και πόροι, καθορίζονται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στο πλαίσιο σχετικής διαδικασίας που θέτει το οικείο κανονιστικό πλαίσιο το οποίο διέπει τη δραστηριότητα της Διανομής ΗΕ (βλέπε ιδίως Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, Αποφάσεις ΡΑΑΕΥ για Ετήσιο ΕΔΔΗΕ) και, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, ανεξάρτητα από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ και από οποιοδήποτε μέρος αυτής.

Αρχικά με τη θέση σε ισχύ της υπ' αρ. 82/2014 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ και μέχρι την 30/11/2021, χορηγήθηκε στη ΔΕΗ ΑΕ Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, άρθρο 122 του Ν.4001/2011, με την οποία καθορίζονταν 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 αφορούσαν 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 επιτρεπόταν να εμπλέκεται ή με οποιονδήποτε 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 υπερέβαινε τους όρους του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της. Σε περίπτωση παραβίασης των ως άνω, επιβάλλονταν οι κυρώσεις του άρθρου 36 του Ν.4001/2011. Τα ανωτέρω ίσχυαν δεδομένου ότι μέχρι την ολοκλήρωση της απορρόφησης του Κλάδου Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. από το ΔΕΔΔΗΕ (30/11/2021) η ΔΕΗ Α.Ε. διατηρούσε την κυριότητα των παγίων του ΕΔΔΗΕ, ενώ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ήταν ήδη από την 01/05/2012 ο ανεξάρτητος Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ.

Σημειώνεται, ωστόσο, ότι από την ολοκλήρωση της απόσχισης - απορρόφησης του Κλάδου Δικτύου Διανομής, ήτοι από την 30/11/2021 και εντεύθεν (βλ. σχετ. άρθρο 123^Α του ν. 4001/2011), τόσο η ως άνω Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, που χορηγήθηκε κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, όσο και η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ πρόκειται να μεταβληθούν ουσιωδώς, τόσο κατά περιεχόμενο, όσο και ως προς τον δικαιούχο των υπόψη Αδειών, δεδομένου ότι, ως προαναφέρθηκε η

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σωρεύει στο πρόσωπό της πλέον από την 30/11/2021 και εντεύθεν τόσο την ιδιότητα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ όσο και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων της, η Εταιρεία είναι υποχρεωμένη να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124, παρ. 7 επ. 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 τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εντός 3 μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη ΡΑΑΕΥ στις 17/07/2012. Η ΡΑΑΕΥ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με τη με αριθμό πρωτοκόλλου Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες η Εταιρεία ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΑΕΥ στις 26/03/2013.

Η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την υπ' αρ. 678/2014 Απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία στις 09/12/2014, με την υπ' αρ. Ο-60391 επιστολή της. Παράλληλα με την απόφασή της αυτή, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε από την Εταιρεία την υποβολή επικαιροποιημένου προγράμματος, σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο πρόγραμμα στη ΡΑΑΕΥ στις 31/03/2015.

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

Με την υπ' αρ. 1475/02.08.2018, την υπ' αρ. 1463/23.07.2020 και την υπ' αρ. 23/28.06.2023 απόφαση του ΔΣ, ορίσθηκε ως Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ο κος Μάρκος Χαμπάκης, ο οποίος παραμένει στη θέση αυτή μέχρι σήμερα.

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

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για τα κάτωθι:

- Παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό
- Εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και κοινοποίησή της στη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 31/01 κάθε έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ εντός 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,
- Υποβολή στη ΡΑΑΕΥ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- Γνωστοποίηση στη ΡΑΑΕΥ 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,
- Υποβολή έκθεσης στη ΡΑΑΕΥ σε σχέση με τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η ΡΑΑΕΥ 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.

Στις 31/01/2024, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ, κατ' επιταγή του Ν.4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση για το 2023. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2024, υπεβλήθη στη ΡΑΑΕΥ στις 30/04/2024, για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2024 στις 26/07/2024 και για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2024 στις 31/10/2024. Η Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για το έτος 2024, στην οποία περιλαμβάνεται και το Δ' Τρίμηνο 2024, υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ την 31/01/2025.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει της υπ' αρ. 1151Α/2019 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, η οποία τροποποιεί το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» που καθοριζόταν στην απόφαση 165/2014, εφαρμόζει από την 01/07/2020 το Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών (17) προς τους καταναλωτές που αφορούν εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, τεχνικές υπηρεσίες σε υφιστάμενους καταναλωτές, μετρητές και ποιότητα επικοινωνίας και εξυπηρέτηση πελατών. Σε περίπτωση υπέρβασης των χρονικών προθεσμιών που έχουν τεθεί ανά εγγυημένη υπηρεσία και εφόσον τηρούνται και οι λοιπές προϋποθέσεις που θέτει η ως άνω Απόφαση 1151Α/2019 της ΡΑΑΕΥ, καταβάλλεται στους δικαιούχους χρηματικό ποσό το οποίο προβλέπεται στην εν λόγω Απόφαση και το οποίο διαφοροποιείται ανάλογα με την τάση (ΧΤ & ΜΤ), καθώς και σε 11 από τις 17 περιπτώσεις Εγγυημένων Υπηρεσιών, είναι κλιμακούμενη ανάλογα με την υπέρβαση του χρόνου εξυπηρέτησης. Η Απόφαση 1151Α/2019 ισχύει όπως τροποποιήθηκε με την 1593Α/2020 της ΡΑΑΕΥ.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ Πλαίσιο Κατάρτισης

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις διερμηνείες της Επιτροπής Διερμηνειών, όπως ισχύει για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας στη βάση της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία και με βάση 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.

Αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν η Εταιρεία μπορεί να συνεχίσει τη δραστηριότητά της στο εγγύς μέλλον. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες της Εταιρείας, μαζί με τους παράγοντες που η Διοίκηση θεωρεί ότι ενδέχεται να επηρεάσουν την ανάπτυξη, την χρηματοοικονομική απόδοση και την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας παρατίθενται στην Έκθεση Διαχείρισης.

Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Η Εταιρεία εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική της λειτουργία, με έμφαση στις ενδεχόμενες επιπτώσεις λόγω της αβεβαιότητας που δημιουργείται σε θέματα συνέχισης της ροής εισπραξιμότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου ρευστότητας. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης που παρουσιάζει η Εταιρεία κατά την 31/12/2024 είναι συγκυριακό και όλες οι απαραίτητες ενέργειες έχουν ληφθεί προκειμένου να υπάρχει ορθή διαχείριση αυτού. Όπως διαφαίνεται και από την πορεία της Εταιρείας εντός των πρώτων μηνών του 2025 και τη διαμόρφωση των κύριων μεγεθών της, το κεφάλαιο κίνησής της επανέρχεται σε θετικά επίπεδα.

Όσον αφορά την επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2024, αυτή δεν κρίθηκε ως σημαντική, δεδομένου ότι η μη ανταγωνιστική - ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της Εταιρείας αποτελεί ενισχυτικό παράγοντα, εν μέσω ενός αβέβαιου περιβάλλοντος.

Η Διοίκηση κρίνει ότι, κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους για να συνεχίσει τη λειτουργική της δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον, δηλαδή τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.1 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ 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 ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι οι εξής.

3.1.1 Φόρος εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η διαδικασία προσδιορισμού του φόρου εισοδήματος και της αναβαλλόμενης φορολογίας είναι πολύπλοκη και απαιτεί σε μεγάλο βαθμό να γίνουν εκτιμήσεις και να ασκηθεί κρίση. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Σε περίπτωση που τα φορολογικά θέματα δεν έχουν διευθετηθεί με τις τοπικές αρχές, η Διοίκηση λαμβάνει υπ' όψη την εμπειρία του παρελθόντος και τη συμβουλή ειδικών σε φορολογικά και νομικά θέματα, προκειμένου να αναλύσει τα συγκεκριμένα γεγονότα και συνθήκες, να ερμηνεύσει τη σχετική φορολογική νομοθεσία, να εκτιμήσει τη θέση των φορολογικών αρχών σε αντίστοιχες υποθέσεις και να αποφασίσει εάν η φορολογική αντιμετώπιση θα γίνει αποδεκτή από τις φορολογικές αρχές ή εάν χρειάζεται να αναγνωρίσει σχετικές προβλέψεις.

Όταν η Εταιρεία πρέπει να προβεί σε πληρωμές ποσών, προκειμένου να προσφύγει κατά των φορολογικών αρχών και εκτιμά πως είναι πιο πιθανό να κερδίσει στην προσφυγή αυτή από το ενδεχόμενο να χάσει, οι σχετικές πληρωμές καταγράφονται ως απαιτήσεις, αφού οι προκαταβολές αυτές θα επιστραφούν στην Εταιρεία σε περίπτωση θετικής έκβασης. Σε περίπτωση που η Εταιρεία εκτιμά ότι απαιτείται πρόβλεψη σχετικά με την έκβαση μιας αβέβαιης φορολογικής υπόθεσης, τυχόν ποσά που έχουν ήδη καταβληθεί αφαιρούνται από την εν λόγω πρόβλεψη. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/υποχρέωση κατά την περίοδο οριστικοποίησης του αποτελέσματος.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στις περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ της λογιστικής βάσης και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που έχουν θεσμοθετηθεί και αναμένεται να ισχύουν στις περιόδους που οι διαφορές αυτές αναμένεται να απαλειφθούν. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο εισόδημα το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Οι λογιστικές εκτιμήσεις που σχετίζονται με τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, απαιτούν από τη διοίκηση να κάνει υποθέσεις σχετικά με το χρονικό προσδιορισμό μελλοντικών γεγονότων, όπως της πιθανότητας του αναμενόμενου μελλοντικού φορολογητέου εισοδήματος και τις διαθέσιμες δυνατότητες φορολογικού σχεδιασμού.

3.1.2 Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό αξίας χρήσης

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν υπάρχει ένδειξη ότι ένα περιουσιακό στοιχείο μπορεί να απομειωθεί. Εάν υπάρχει κάποια ένδειξη ή όταν απαιτείται έλεγχος απομείωσης για ένα περιουσιακό στοιχείο, η Εταιρεία εκτιμά την ανακτήσιμη αξία του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το υψηλότερο της εύλογης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον το κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η

αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ έχουν καθοριστεί για σκοπούς ελέγχου απομείωσης με βάση τον υπολογισμό της αξίας χρήσης τους, ή εύλογης αξίας μείον κόστος διάθεσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης υπολογισμένου προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με το συγκεκριμένο πάγιο. Στον υπολογισμό χρησιμοποιούνται ταμειακές προβλέψεις βασισμένες σε εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς. Αυτοί οι προϋπολογισμοί και οι προβλέψεις ταμειακών ροών συνήθως καλύπτουν περίοδο πέντε ετών. Ταμειακές ροές πέραν της περιόδου κατά την οποία οι προβλέψεις είναι διαθέσιμες, προεκτείνονται βάσει των εκτιμώμενων ρυθμών ανάπτυξης. Αυτοί οι ρυθμοί ανάπτυξης είναι συνεπείς με προβλέψεις που περιλαμβάνονται σε εκθέσεις για τη χώρα ή τον κλάδο στον οποίο δραστηριοποιείται η εκάστοτε ΜΔΤΡ. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ ή ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας είναι τα σχετικά πλάνα απόσυρσης, οι τιμές πώλησης και τυχόν φυσικές ζημιές που μπορεί να έχουν επέλθει.

3.1.3 Εκτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων, καθώς και ορισμένες επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Η Εταιρεία επιλέγει την κατά την κρίση της κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση, κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται, ως επί το πλείστον, σε διαθέσιμες πληροφορίες στο τέλος της χρήσης για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές.

3.1.4 Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων

Η Εταιρεία ακολουθεί τις διατάξεις του Προτύπου ΔΠΧΑ 9 και εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση επιμετρώντας την πρόβλεψη ζημίας σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη την διάρκεια ζωής για όλες τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τα στοιχεία ενεργητικού από συμβάσεις με πελάτες. Η Διοίκηση της Εταιρείας προβαίνει σε περιοδική επανεκτίμηση της επάρκειας της πρόβλεψης σχετικά με τις επισφαλείς απαιτήσεις. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, το αναμενόμενο ποσοστό ζημιών εκτιμάται βάσει ιστορικών ζημιών που έχουν προσαρμοστεί για να αντικατοπτρίζουν τις τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία, λαμβανομένου υπόψη των δεδομένων της νομικής της υπηρεσίας. Για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024, η Διοίκηση εκτίμησε μακροπρόθεσμες πληροφορίες σχετικά με τις εμπορικές της απαιτήσεις, καθώς και το οικονομικό περιβάλλον, και προχώρησε σε επαναπροσδιορισμό των προβλέψεων απομείωσης, όπου απαιτήθηκε – Σημείωση 21.

3.1.5 Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

Παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο

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 εταιρεία, 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. Δεν σχηματίζεται απόθεμα μέσω καταβολής εισφορών για την κάλυψη της αναλογιστικής υποχρέωσης.

Σημειώνεται ότι με το Άρθρο 11 του Ν.4643/2019, προσαρμόστηκε από 01/01/2020 το ειδικό τιμολόγιο του προσωπικού κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε η προκύπτουσα έκπτωση στη χρέωση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας να μην υπερβαίνει το 30%.

Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018) καταργήθηκε η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλεπόταν συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την υπ. αριθ. 472/2019 Απόφαση ΔΣ, θέσπισε την καταβολή της αποζημίωσης των 15.000 ευρώ λόγω εξόδου από την υπηρεσία, στους μισθωτούς που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει, εφόσον έχουν συμπληρώσει 25ετή συνεχή υπηρεσία στη ΔΕΗ ΑΕ και τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ανεξαρτήτως της θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος. Ως έναρξη ισχύος της ανωτέρω Απόφασης ορίστηκε η 27/04/2018, ημερομηνία δημοσίευσης του Ν.4533/2018.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ ΑΕ και οι θυγατρικές της, υπολογισμένη στο τέλος κάθε χρήσης με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους. Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για τις παραπάνω παροχές μετά τη συνταξιοδότηση περιλαμβάνονται στη Σημείωση 26.

3.1.6 Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες), όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων 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 χρήσης καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων.

Η Εταιρεία ανέθεσε την αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων της 31 Δεκεμβρίου 2024 σε ανεξάρτητο εκτιμητή. Οι βασικές εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που έγιναν για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας περιλαμβάνονται στην Σημείωση 17.

Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Η Εταιρεία περιοδικά ελέγχει την ωφέλιμη ζωή των ενσώματων πάγιων στοιχείων του προκειμένου να εκτιμήσει την καταλληλότητα των αρχικών εκτιμήσεων. Για τον προσδιορισμό της ωφέλιμης ζωής, η οποία μπορεί να διαφοροποιείται λόγω διαφόρων παραγόντων όπως οι τεχνολογικές εξελίξεις και τα προγράμματα συντήρησης παγίων, η Εταιρεία μπορεί να λαμβάνει τεχνικές μελέτες και να χρησιμοποιεί εξωτερικές πηγές. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω – Σημείωση 3.2.3.

3.1.7 Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών (Σημείωση 17).

3.1.8 Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των εκκρεμών δικαστικών υποθέσεων, λαμβάνοντας υπ' όψη τη διαθέσιμη πληροφόρηση της νομικής υπηρεσίας και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου αυτές απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση τις εκτιμήσεις της Διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Πιο

συγκεκριμένα, η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανότητα η αγωγή να οδηγήσει σε εκροή και αν την κρίνει σημαντική (μεγαλύτερη ή ίση του 50%), τότε προβαίνει σε πρόβλεψη ίση με το εκτιμώμενο καταβλητέο ποσό.

3.1.9 Προσδιορισμός διάρκειας μίσθωσης και διαφορικού επιτοκίου δανεισμού

Για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων στοιχείων, η Διοίκηση προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί. Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού.

Η περίοδος μίσθωσης επανεκτιμάται όταν μια επιλογή ασκείται (ή δεν ασκείται) ή η Εταιρεία καθίσταται υποχρεωμένη να την ασκήσει (ή να μην την ασκήσει). Η εκτίμηση της εύλογης βεβαιότητας αναθεωρείται μόνο εάν επέλθει ένα σημαντικό συμβάν ή μια σημαντική μεταβολή των συνθηκών, που θα επηρεάσουν την εκτίμηση αυτή και βρίσκεται υπό τον έλεγχο του μισθωτή.

Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιορίζει το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων, καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που η Εταιρεία θα κατέβαλλε για παρόμοια διάρκειας και με παρόμοια εξασφάλισης χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτηθούν πάγια παρόμοιας αξίας με τα μισθωμένα πάγια. Το επιτόκιο επιπρόσθετου δανεισμού που εφάρμοσε η εταιρεία στις υποχρεώσεις από μίσθωση είναι 4,10% (< 8 έτη) και 3,49% (> 8 έτη).

3.1.10 Προσδιορισμός εσόδου από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα, σε δεδουλευμένη βάση.

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση του δεδουλευμένου εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου ώστε να εξασφαλίζεται η ορθή απεικόνιση αυτού, που συνδέεται με την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε στην ΧΤ από τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στην εκάστοτε χρήση, και η οποία δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί μέχρι το τέλος της τρέχουσας χρήσης, σύμφωνα με τις κάτωθι παραδοχές και υπολογισμούς.

Ο κύκλος των πραγματικών μετρήσεων κατανάλωσης της ΧΤ είναι τετραμηνιαίος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, δεν έχει στην διάθεσή της τα πραγματικά μετρητικά στοιχεία των πρώτων 4 μηνών της επόμενης χρήσης (X+1), ώστε να είναι σε θέση να προσδιορίσει επακριβώς το δεδουλευμένο έσοδο της τρέχουσας χρήσης (X0) και να το ενσωματώσει σε αυτές. Για το σκοπό αυτό, εκτιμά το εν λόγω έσοδο από τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που σχετίζεται με την ενέργεια η οποία δεν έχει ακόμα καταμετρηθεί και τιμολογηθεί, σύμφωνα με συγκεκριμένες παραδοχές, οι σημαντικότερες εκ των οποίων αφορούν τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε συνολικά και τις απώλειες αυτής από το Δίκτυο, σύμφωνα με τα επίσημα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, καθώς και το μέσο όρο τελών για την κατανάλωση της ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει των στοιχείων που έχουν προκύψει από την παρακολούθηση της εν λόγω εκτίμησης σε σχέση με τις πραγματικές καταμετρήσεις και τιμολογήσεις κατά τις προηγούμενες περιόδους, το αποδεκτό εύρος απόκλισης κυμαίνεται από -1% έως +3%.

Από τις 30/03/2023, η Εταιρεία έχει προσαρμόσει την προσέγγιση της πρόβλεψης που αφορά το ατιμολόγητο έσοδο ώστε να εναρμονισθεί με την Απόφαση της ΡΑΑΕΥ Νο. 198/2023, με βάση την οποία καθορίστηκαν νέες Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ και οι οποίες βασίζονται πλέον σε επιμερισμό σε πάγιες χρεώσεις (ισχύς) όσο και μεταβλητές χρεώσεις (κατανάλωση). Αντιστοίχως, με την προσέγγιση που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία, η πρόβλεψη προκύπτει ως άθροισμα υπολογισμού μη τιμολογημένης πάγιας χρέωσης και μη τιμολογημένης μεταβλητής χρέωσης.

3.1.11 Αναγνώριση εσόδου από συμμετοχές καταναλωτών

Η Εταιρεία εκτιμά ότι η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές

καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη).

3.1.12 Πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει πρόβλεψη για απομείωση αποθεμάτων η οποία αφορά βραδέως κινούμενα υλικά λόγω παλαιότητας και Υλικά Χ που δεν χαρακτηρίζονται σαν Υλικά Α, Β ή Γ μετά την αποξήλωσή τους από το Δίκτυο.

Η πρόβλεψη απομείωσης των βραδέως κινούμενων βασίζεται αποκλειστικά στην παλαιότητα αυτών και σε κλίμακες ποσοστών που καθορίζουν το ύψος της απομείωσης τους μέχρι και την χρήση που έληξε την 31/12/2024. Σημειώνεται ότι η Εταιρεία λαμβάνει υπ' όψιν περαιτέρω ποιοτικούς παράγοντες, σχετιζόμενους με υλικά σημαντικής λειτουργικότητας και προσαρμόζει ανάλογα τη λογιστική της εκτίμηση όσον αφορά τα συγκεκριμένα υλικά.

Αναφορικά με την πρόβλεψη απομείωσης των Υλικών Χ, κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε 31/12/2024 η Εταιρεία, στα πλαίσια ανάληψης γενικότερων δράσεων βελτιστοποίησης της αποθεματοποίησης και παρακολούθησης των υλικών, ανέπτυξε με την υποστήριξη συμβούλου ένα πολυκριτηριακό μοντέλο αποτίμησης που συνδέει τις τιμές των Υλικών Χ με αυτές των υλικών Γ καθώς και με τιμές μετάλλων που περιέχονται σε αυτά. Το μοντέλο βασίστηκε στα αποτελέσματα της μελέτης για συγκεκριμένες κατηγορίες και ομάδες υλικών, και ειδικότερα στους μετασχηματιστές και σε ορισμένους τύπους αγωγών και καλωδίων, των οποίων οι αξίες αποτελούσαν το μεγαλύτερο μέρος της συνολικής αξίας των Υλικών Χ και Γ αντίστοιχα.

Η Εταιρεία προχώρησε σε αναθεώρηση της μεθοδολογίας για την εκτίμηση της πρόβλεψης απαξίωσης των υλικών Χ και Γ, λαμβάνοντας υπ' όψιν τα νέα δεδομένα που προέκυψαν τα οποία επηρεάζουν τις αρχικές παραδοχές στις οποίες είχε βασιστεί η εκτίμηση. Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι η εφαρμογή αυτής της προσέγγισης επιφέρει μια πιο εύλογη απεικόνιση της αξίας των αποθεμάτων της την 31/12/2024 και δεδομένου ότι ολοκληρώθηκε στο Γ' τρίμηνο 2024, λαμβάνει υπ' όψιν τρέχοντα δεδομένα για τη χρήση αυτών αλλά και εμφανώς αντιπροσωπευτικά των συνθηκών αγοράς και της αγοραίας αξίας, εφόσον γίνεται η διασύνδεσή τους με τιμές μετάλλων και πραγματικά δεδομένα.

Βάσει ΔΛΠ 8, μια εκτίμηση μπορεί να αναθεωρηθεί, αν υπάρχουν μεταβολές σχετικά με τις συνθήκες στις οποίες βασίστηκε ή ως αποτέλεσμα νέων πληροφοριών ή ευρύτερης εμπειρίας. Από τη φύση της, η αναθεώρηση μιας εκτίμησης δε σχετίζεται με προγενέστερες περιόδους και δεν αποτελεί διόρθωση λάθους. Κατά συνέπεια, η Εταιρεία επαναπροσδιορίζει την εκτίμησή της χωρίς να προβαίνει σε αλλαγή λογιστικής πολιτικής, η επίπτωση από την εφαρμογή της οποίας αναγνωρίζεται στο αποτέλεσμα της τρέχουσας χρήσης. (βλέπε Σημείωση 20.)

3.2 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι βασικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλα τα έτη εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

3.2.1 Συμμετοχές Καταναλωτών

Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σημειώνεται ότι, όλες οι εγκαταστάσεις που κατασκευάζονται ανήκουν βάσει του νόμου στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ενώ σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

Η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία και η υποσχεθείσα υπηρεσία θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη). Οι

συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις στο κονδύλι «Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις».

3.2.2 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 Συνολικών Αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου 5 ετών.

3.2.3 Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικόπεδα, κτίρια, μηχανολογικό εξοπλισμό, μεταφορικά μέσα και έπιπλα. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων. Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή και καταχωρούνται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής, αμοιβές τρίτων και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς το πάγιο που αφορούν δεν είναι διαθέσιμο για χρήση.

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 3-5 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 τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής 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 κτήσεως 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.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα την 31/12/2024, όπως αναλυτικά περιγράφεται στην Σημείωση 17 των οικονομικών καταστάσεων.

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

Κτίρια – Βιομηχανοστάσια – Υ/Σ Πόλεως	50
Μηχανήματα	15-35
Γραμμές Μεταφοράς	35
Καλώδια Πιλότων	35
Έπιπλα και σκεύη	5-25
Δίκτυα Διανομής ΧΤ-MT	35
Συστήματα Τηλεπ.-Τηλεχειρισμών	15

3.2.4 Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Κατά την έναρξη ισχύος μίας σύμβασης, η Εταιρεία εκτιμά εάν η σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση. Μια σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένη χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος. Η Εταιρεία εφαρμόζει μια ενιαία προσέγγιση αναγνώρισης και επιμέτρησης για

όλες τις μισθώσεις, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις πληρωμές μισθώσεων και περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.

Δικαιώματα χρήσης παγίων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επανεκτίμηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου είναι σχετικά βέβαιο ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή της Εταιρείας στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους είτε κάθε ένα ξεχωριστά, είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζονται χωριστά στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης.

Για τα δικαιώματα χρήσης που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε Σημείωση 18.

Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο να εξασκηθεί από την Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης της μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα για λύση. Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή.

Για να υπολογίσει την παρούσα αξία των πληρωμών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση σύμβασης, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην απόφαση εξαγοράς του περιουσιακού στοιχείου. Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μεταβολές.

Για τις υποχρεώσεις που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε Σημείωση 18.

Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Η Εταιρεία εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). επίσης, εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των € 5 χιλ.). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Προσδιορισμός διάρκειας μισθώσεων

Η Επιτροπή Διερμηνειών ΔΠΧΑ εξέδωσε απόφαση, σύμφωνα με την οποία κατά την εκτίμηση της έννοιας της μη σημαντικής ποινής, κατά την κατάρτιση των όρων μίσθωσης, η ανάλυση δεν πρέπει να καλύπτει μόνο την χρηματική ποινή που προβλέπεται στη σύμβαση, αλλά να χρησιμοποιεί μια ευρύτερη οικονομική εκτίμηση της ποινής έτσι ώστε να περιλαμβάνει όλες τις πιθανές οικονομικές εκροές που συνδέονται με την καταγγελία της σύμβασης. Η Εταιρεία εφαρμόζει αυτή την απόφαση και χρησιμοποιεί κρίση για την εκτίμηση της μίσθωσης, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις όπου οι συμφωνίες δεν προβλέπουν προκαθορισμένη διάρκεια. Η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει είτε την ανανέωση, είτε τον τερματισμό.

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Η Εταιρεία εκμισθώνει ακίνητα με τη μορφή λειτουργικής μίσθωσης. Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στην λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

3.2.5 Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 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 περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του.

Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανάκλα τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντिलογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

3.2.6 Χρηματοοικονομικά μέσα και Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ταυτόχρονα ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για μια οικονομική οντότητα και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή έναν συμμετοχικό τίτλο για μια άλλη οικονομική οντότητα.

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) και στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, του κόστους συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές της δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Η αγορά ή πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής δηλαδή κατά την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν ταξινομηθεί στις κάτωθι κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία. Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Τα παράγωγα επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατηγοριοποιούνται ως κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού όταν ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία ή όταν η ημερομηνία λήξης τους είναι μικρότερη των 12 μηνών, ενώ στην αντίθετη περίπτωση κατηγοριοποιούνται ως μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση ή αναμένεται να ρευστοποιηθούν εντός 12 μηνών από την περίοδο αναφοράς.

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Η Εταιρεία αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι: α) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται σε επιχειρηματικό μοντέλο με στόχο τη διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών και β) οι συμβατικοί όροι του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμιακές ροές που αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του υπολοίπου του αρχικού κεφαλαίου.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωριστεί, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Αποαναγνώριση και απομείωση

Ενα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει ή η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά της να λαμβάνει ταμιακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμιακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" και είτε (α) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου. Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα να εισπράξει ταμιακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής της. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται με βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί και αναγνωρίζει πρόβλεψη ζημιάς όταν απαιτείται έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμιακές ροές που είναι απαιτητές σύμφωνα με τη σύμβαση και όλες τις ταμιακές ροές που η Εταιρεία προσδοκά να εισπράξει, προεξοφλημένες με βάση το κατά προσέγγιση αρχικό πραγματικό επιτόκιο.

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές αναγνωρίζονται σε δύο στάδια. Εάν ο πιστωτικός κίνδυνος ενός χρηματοοικονομικού μέσου δεν έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση, η οικονομική οντότητα επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για το εν λόγω χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών. Εάν ο πιστωτικός κίνδυνος του χρηματοοικονομικού μέσου έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση, η οικονομική οντότητα επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής, ανεξάρτητα από το πότε προέκυψε η αθέτηση.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής χωρίς να παρακολουθεί τις μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασιζόμενο στα ιστορικά στοιχεία της Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

3.2.7 Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Η Εταιρεία επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπραττείται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

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

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από την εταιρεία. Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών. Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, η Εταιρεία 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.

Η Εταιρεία καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση. Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας, όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

3.2.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap), για να αντισταθμίσει τους κινδύνους επιτοκίων που σχετίζονται με μακροπρόθεσμες

δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία έναρξης της σχέσης αντιστάθμισης και μεταγενέστερα αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ενώ η Εταιρεία επέλεξε να μην εφαρμόσει λογιστική αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία έχει συνάψει τις προαναφερθείσες συμφωνίες για την αντιστάθμιση του κινδύνου που απορρέει από διακυμάνσεις της εύλογης αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών του αντισταθμιζόμενου μέσου λόγω μεταβολών των επιτοκίων της αγοράς. Ο κίνδυνος που αντισταθμίζεται στην αντιστάθμιση ταμειακών ροών είναι η έκθεση που προκύπτει από την μεταβλητότητα στις μελλοντικές ταμειακές ροές που οφείλεται σε συγκεκριμένο κίνδυνο ο οποίος συνδέεται με αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση που προκύπτει από μεταβολές επιτοκίων, και μπορεί να επηρεάσει την Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων της χρήσης.

3.2.9 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγών, στην περίπτωση των δανείων και των πληρωτέων υποχρεώσεων. Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος.

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μία υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

3.2.10 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

3.2.11 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, καθώς και με βάση λογιστικές εκτιμήσεις, όπως αναφέρεται στη Σημείωση 3.1.12.

3.2.12 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πίστωση, συνήθως από 20 έως 90 μέρες, αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Σχετικά με τις μη επισφαλείς εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανάκλα την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος. Οι επισφαλείς απαιτήσεις αξιολογούνται μία προς μία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, στα έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης.

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9.

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (expected credit losses) για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

3.2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

3.2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται, μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, αφαιρετικά του κόστους έκδοσης.

Επαναγορές μετοχών της εταιρείας (ίδιες μετοχές) αναγνωρίζονται στο κόστος και παρουσιάζονται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων. Κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση ιδίων μετοχών δεν αναγνωρίζεται κέρδος ή ζημία στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τυχόν διαφορές που προκύπτουν ανάμεσα στη λογιστική αξία και το τίμημα σε περίπτωση επανέκδοσης αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια.

3.2.15 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία.

Το έξοδο/έσοδο φόρου για την περίοδο είναι ο φόρος που υπολογίζεται στο φορολογητέο αποτέλεσμα της περιόδου βάσει του ισχύοντος φορολογικού συντελεστή, προσαρμοσμένο στις μεταβολές στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ή υποχρέωση που αφορούν προσωρινές διαφορές ή μη χρησιμοποιημένες φορολογικές ζημιές, καθώς και επιπλέον φόροι προηγούμενων χρήσεων. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια. Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα Ίδια Κεφάλαια.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις επιμετρώνται στο ποσό το οποίο αναμένεται να ανακτηθεί ή να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές.

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η Διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές. Τόκοι και πρόστιμα που προκύπτουν από αβέβαιες φορολογικές θέσεις θεωρούνται μέρος του φόρου εισοδήματος.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν αναγνωρίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται μόνο όταν είναι πιθανόν ότι θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται σε περίπτωση που δεν κρίνεται πλέον πιθανόν ότι στις μελλοντικές χρήσεις θα υπάρξει το αναμενόμενο φορολογικό κέρδος προκειμένου να χρησιμοποιηθεί είτε το σύνολο είτε μέρος αυτών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

3.2.16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

3.2.17 Προβλέψεις

Προβλέψεις για έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές ή άλλες συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης και αφορούν στη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για πιθανές μελλοντικές υποχρεώσεις που συνδέονται με γεγονότα που θα επέλθουν ή δε θα συμβούν, ως αποτέλεσμα αβέβαιων μελλοντικών γεγονότων, τα οποία δεν εξαρτώνται από την Εταιρεία, εφόσον δεν είναι πιθανό ότι η σχετική υποχρέωση θα τακτοποιηθεί μέσω μελλοντικών ταμειακών εκροών, είτε η σχετική υποχρέωση δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Σε αυτές τις περιπτώσεις η Εταιρεία αναγνωρίζει ενεχόμενη υποχρέωση.

3.2.18 Δάνεια και πιστώσεις – Κόστος δανεισμού

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

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

3.2.19 Παροχές στο προσωπικό

1. Η Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της, ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση παροχής μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
2. Αρχής γενομένης από τη χρήση 2018, η Εταιρεία καταβάλλει βάσει του Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018) αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των € 15 χιλ. στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της σύμβασης εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

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

3.2.20 Αναγνώριση εσόδων (ΔΠΧΑ 15)

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες», η αναγνώριση και επιμέτρηση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες, βασίζεται στο ακόλουθο μοντέλο που περιλαμβάνει μια διαδικασία 5 βημάτων:

1. Προσδιορισμός της σύμβασης με πελάτη
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων απόδοσης.
3. Καθορισμός της τιμής συναλλαγής.
4. Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις απόδοσης.
5. Αναγνώριση εσόδων όταν πληρούνται οι υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος στο οποίο η Εταιρεία αναμένει να δικαιούται έναντι της μεταφοράς των υποσχεθέντων υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (άλλοι φόροι επί των πωλήσεων). Εάν το ποσό του ανταλλάγματος είναι μεταβλητό, τότε η Εταιρεία υπολογίζει το ποσό του ανταλλάγματος το οποίο θα δικαιούται για τη μεταβίβαση των υποσχεθέντων αγαθών ή υπηρεσιών με τη μέθοδο της αναμενόμενης αξίας ή με τη μέθοδο του πιο πιθανού ποσού.

Συγκεκριμένα, η τιμή συναλλαγής κατανέμεται στις επιμέρους υποχρεώσεις απόδοσης βάσει των σχετικών ατομικών τιμών πώλησης της σύμβασης που έχει υποσχεθεί, του διακριτού αγαθού ή της υπηρεσίας.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν πληρούνται οι υποχρεώσεις απόδοσης, είτε σε κάποιο χρονικό σημείο (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταφορά αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταβίβαση υπηρεσιών σε πελάτη).

Η Εταιρεία αναγνωρίζει συμβατική υποχρέωση για ποσά που εισπράττονται από πελάτες (προπληρωμές) για υποχρεώσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ποσού αχρεωστήτως εισπραχθέντος (πριν από την εκτέλεση της σύμβασης) τις υποχρεώσεις εκτέλεσης και τη μεταφορά αγαθών ή υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν οι υποχρεώσεις απόδοσης έχουν εκτελεστεί και τα έσοδα έχουν αναγνωριστεί στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει το εμπορικό εισπρακτέο όταν υπάρχει απεριόριστο δικαίωμα να λάβει ένα ποσό αντιπαροχής για τις εκτελεσθείσες υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης στον πελάτη. Αντίστοιχα, η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα περιουσιακό στοιχείο από συμβάσεις όταν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις απόδοσης πριν από την πληρωμή του πελάτη ή πριν καταστεί πληρωτέο, π.χ. όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από την έκδοση του τιμολογίου από την Εταιρεία.

Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες

- Εσοδα από Τέλη Χρήσης Δικτύου

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται μηνιαία βάσει των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΑΕΥ και της χρήσης του δικτύου (μετρήσεις-ποσότητα σε MWH) από τους πελάτες της Εταιρείας. Στις 30/03/2023, με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Νο. 198/2023 εγκρίθηκε το έσοδο για τις περιόδους 2021-2024, το οποίο είναι αυξημένο σε σχέση με το προηγούμενο διάστημα. Η προσέγγιση του υπολογισμού των μοναδιαίων χρεώσεων βασίζεται σε επιμερισμό αυτών σε Πάγιες χρεώσεις (ισχύς) όσο και

Μεταβλητές χρεώσεις (κατανάλωση), με αποτέλεσμα να αναπροσαρμόζονται και τα επίπεδα του απαιτούμενου εσόδου της Εταιρείας. Οι νέες χρεώσεις τέθηκαν σε ισχύ από 01/05/2023.

Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από τους πελάτες της Εταιρείας, μέσω των καταμετρήσεων των παροχών – είτε με ψηφιακούς μετρητές, είτε μέσω συνεργείων καταμέτρησης – και των εκτιμήσεων για την κατανάλωση στο εκάστοτε διάστημα που δεν καταμετρήθηκε – Σημείωση 3.1.10.

Σημειώνεται, επίσης, ότι σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμψηφιστικά χωρίς να προκύπτει κέρδος ή ζημιά.

Τα κύρια στοιχεία για τα οποία η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος αφορούν αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας, το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

- Εσοδα από εκποιήσεις υλικών

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται, κατά κανόνα, με την παράδοση των εκποιούμενων υλικών.

- Εσοδα από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

- Εσοδα από Συμμετοχές Καταναλωτών και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές. Η Εταιρεία ως κύριος του Δικτύου ακολουθεί το λογιστικό χειρισμός που περιγράφεται στη Σημείωση 3.1.11.

- Εσοδα που προκύπτουν από τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ σχετικά με την υπό-ανάκτηση

Τα έσοδα από τις Χρεώσεις Χρήσεις Δικτύου αναγνωρίζονται μηνιαίως και βασίζονται στις χρεώσεις που έχουν εγκριθεί από την ΡΑΑΕΥ και στη χρήση του δικτύου (μετρήσεις/ ποσότητες σε MWH) από τους καταναλωτές του. Τα κέρδη αναγνωρίζονται στην περίοδο κατά την οποία χρησιμοποιείται το δίκτυο από τους καταναλωτές της Εταιρείας, μέσω της μέτρησης της κατανάλωσης (είτε μέσω ψηφιακών μετρητών, είτε μέσω φυσικής καταμέτρησης) καθώς και των εκτιμήσεων της κατανάλωσης την αντίστοιχη περίοδο που δεν έχουν ακόμα αξιολογηθεί.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει στα αποτελέσματά της τη διαφορά που της αναλογεί από τη σύγκριση της πραγματικής κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με την προβλεπόμενη ζήτηση ενέργειας που είχε προσδιοριστεί στο πλαίσιο του καθορισμού του τιμοκαταλόγου των ΤΧΔ στην εκάστοτε χρήση, αμέσως μετά την έγκρισή τους από την ΡΑΑΕΥ. Κανένα περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση δεν αναγνωρίζεται για την προκύπτουσα υπό ανάκτηση ή υπέρ ανάκτηση σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΠΧΑ.

Λοιπά Έσοδα

- Εσοδα από πωλήσεις έργων δικτύου

Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται σύμφωνα με το ποσοστό ολοκλήρωσης του έργου.

- Εσοδα από τόκους

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

3.2.21 Επιχορηγήσεις

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Όταν οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με ένα περιουσιακό στοιχείο, η εύλογη αξία πιστώνεται στις Λοιπές

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις σαν αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις με βάση την αναμενόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με δαπάνη, αναγνωρίζεται σαν έσοδο στην διάρκεια χρήσεως που απαιτείται για την αντιστοίχιση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει. Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων που σχετίζονται με περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στις Αποσβέσεις στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων ενώ αυτές που σχετίζονται με δαπάνες εμφανίζονται στα Λοιπά Έσοδα στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

3.2.22 Μεταγενέστερα Γεγονότα

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

3.3 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 Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 01/01/2024.

- ✓ ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις).
- ✓ ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (Τροποποιήσεις).
- ✓ ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις).

Τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που υιοθετήθηκαν δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας.

3.4 ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΝΩΡΙΤΕΡΑ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί, αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 01/01/2024.

Πρότυπα/τροποποιήσεις που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, αλλά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- ✓ ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τον τρόπο με τον οποίο μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να εκτιμήσει εάν ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο και πώς θα πρέπει να προσδιορίζει μια τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν υπάρχει ανταλλαξιμότητα. Ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο με ένα άλλο νόμισμα, όταν η οικονομική οντότητα μπορεί να αποκτήσει το άλλο νόμισμα εντός ενός χρονικού πλαισίου που επιτρέπει μια κανονική διοικητική καθυστέρηση και μέσω μίας αγοράς ή ενός μηχανισμού ανταλλαγής, όπου μια συναλλαγή ανταλλαγής θα δημιουργούσε εκτελεστέα δικαιώματα και υποχρεώσεις. Εάν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο σε άλλο νόμισμα, η οικονομική οντότητα απαιτείται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Ο στόχος της οντότητας, κατά την εκτίμηση της τρέχουσας συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι να αντικατοπτρίζει κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, την ισοτιμία στην οποία θα γινόταν μια ομαλή συναλλαγή ανταλλαγής μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις σημειώνουν ότι μια οικονομική οντότητα μπορεί να χρησιμοποιήσει μια παρατηρήσιμη συναλλαγματική ισοτιμία χωρίς προσαρμογή ή άλλη τεχνική εκτίμησης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

Πρότυπα/τροποποιήσεις που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις – Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή είτε όλων των τροποποιήσεων ταυτόχρονα είτε τον τροποποιήσεων που σχετίζονται μόνο με την κατάταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με υποχρέωση σχετικής γνωστοποίησης. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού», όταν δηλαδή η σχετική υποχρέωση εκπληρώνεται, ακυρώνεται, εκπνέει ή πληροί τις προϋποθέσεις για παύση αναγνώρισης. Επίσης, εισάγουν μια επιλογή λογιστικής πολιτικής για την παύση αναγνώρισης υποχρεώσεων που διακανονίζονται μέσω συστημάτων ηλεκτρονικών πληρωμών, πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο αξιολόγησης των χαρακτηριστικών (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά με τη διακυβέρνηση (ESG) ή παρόμοια χαρακτηριστικά) των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Τέλος, διευκρινίζουν τον χειρισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων χωρίς δικαίωμα αναγωγής και των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 7 για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις με αναφορές σε ενδεχόμενα γεγονότα (συμπεριλαμβανομένων των ESG) και συμμετοχικούς τίτλους που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις – Συμβάσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας Εξαρτώμενης από τη Φύση (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις, (α) διευκρινίζουν την εφαρμογή των απαιτήσεων σχετικά με συμβάσεις αγοράς ή πώλησης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που συνάφθηκαν και συνεχίζουν να κατέχονται για την παραλαβή ή την παράδοση μη χρηματοοικονομικού στοιχείου σύμφωνα με τις αναμενόμενες ανάγκες της οικονομικής οντότητας για αγορά, πώληση, ή ίδια χρήση "own use", (β) επιτρέπουν τη λογιστική αντιστάθμισης εάν τα συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των τροποποιήσεων χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και (γ) εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης για να επιτρέψουν στους επενδυτές να κατανοήσουν τον αντίκτυπο αυτών των συμβολαίων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Οι διευκρινίσεις σχετικά με τις απαιτήσεις "own use" εφαρμόζονται αναδρομικά, ενώ η καθοδήγηση που επιτρέπει τη λογιστική αντιστάθμισης εφαρμόζεται μελλοντικά για νέες σχέσεις αντιστάθμισης που ορίζονται την ή μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 18 – Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις**

Το ΔΠΧΑ 18 εισάγει νέες απαιτήσεις παρουσίασης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Απαιτεί από την οικονομική οντότητα να κατατάσσει όλα τα έσοδα και έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης σε μία από τις πέντε κατηγορίες: λειτουργικά, επενδυτικά, χρηματοδοτικά, φόροι εισοδήματος και διακοπτόμενες δραστηριότητες. Αυτές οι κατηγορίες συμπληρώνονται από τις απαιτήσεις για παρουσίαση καθορισμένων συνόλων και υποσυνόλων, όπως «λειτουργικό κέρδος ή ζημιά», «κέρδος ή ζημιά προ χρηματοδοτικών αποτελεσμάτων και φόρων εισοδήματος» και «κέρδος ή ζημιά». Απαιτεί επίσης τη γνωστοποίηση μέτρων απόδοσης που καθορίζονται από τη διοίκηση και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις για ομαδοποίηση και περαιτέρω ανάλυση οικονομικών πληροφοριών με βάση τους προσδιορισμένους «ρόλους» των κύριων οικονομικών καταστάσεων και των σημειώσεων. Επιπλέον, υπάρχουν επακόλουθες τροποποιήσεις σε άλλα λογιστικά πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 18 τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Απαιτείται αναδρομική εφαρμογή τόσο στις ετήσιες όσο και

στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Στις επόμενες περιόδους αναφοράς, η Διοίκηση θα αναλύσει τις απαιτήσεις αυτού του νέου προτύπου και θα αξιολογήσει τον αντίκτυπό του.

- **ΔΠΧΑ 19 – Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος – Γνωστοποιήσεις**

Το ΔΠΧΑ 19 επιτρέπει στις θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος να εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης, εάν η μητρική τους εταιρεία (είτε τελική είτε ενδιάμεση) εκδίδει για δημόσια χρήση ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες συμμορφώνονται με τα ΔΠΧΑ. Οι θυγατρικές αυτές εταιρείες πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης των λοιπών ΔΠΧΑ. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι θυγατρικές εταιρείες που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 δεν θα χρειαστεί να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά ΔΠΧΑ. Το πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) – Τόμος 11**

Η διαδικασία ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ ασχολείται με μη-επείγουσες, αλλά απαραίτητες, διευκρινίσεις και τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ. Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11. Μια οικονομική οντότητα πρέπει να εφαρμόσει αυτές τις τροποποιήσεις για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Οι Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11, περιλαμβάνουν τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7. Αυτές οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη διευκρίνιση της διατύπωσης, στη διόρθωση μικρών ακούσιων συνεπειών, παραλείψεων ή αντιθέσεων μεταξύ των απαιτήσεων στα πρότυπα. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

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

4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Η ανάλυση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	647.248	580.663
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί πάροχοι	391.496	359.274
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ρευματοκλοπές	1.751	1.150
	1.040.495	941.087
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	1.891.165	1.719.849
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	-1.891.165	-1.719.849
Σύνολο Τελών Χρήσης Δικτύου	1.040.495	941.087

	31/12/2024	31/12/2023
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές	100.671	98.481
Εκποιήσεις υλικών	21.376	19.336
Εσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.546	3.253
Λοιπά έσοδα καταναλωτών	3.437	4.127
Εσοδα από διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπών	3.548	2.547
Εσοδα από διαχείριση Τέλους ΑΠΕ Άρθρου 5 παρ.5 Ν.4951/22	43	55
Εσοδα τέλους σύνδεσης Φ/Β σταθμών αυτοπαραγωγών ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18393/686	4.483	6.160
Λοιπά έσοδα από πελάτες με συμβάσεις	137.104	133.959
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	1.177.599	1.075.046

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Τιμολογήσεις ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	633.354	517.112
Πρόβλεψη ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	-26.170	26.719
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ - ΔΕΗ ΑΕ	40.065	36.832
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΣ - Λοιποί πάροχοι	388.171	325.745
Πρόβλεψη ΧΧΔ -ΔΣ- Λοιποί πάροχοι	-14.382	16.166
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ- Λοιποί πάροχοι	17.399	17.106
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΥΒΣ	10	10
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ρευματοκλοπές	1.751	1.150
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΑΑ	297	247
Σύνολο	1.040.495	941.087

<u>Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>	31/12/2024	31/12/2023
Εσοδα ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	40.411	36.497
Εσοδα υπηρεσιών ΥΚΩ	643.544	565.209
Εσοδα ΧΧΣ ρευματοκλοπών	442	291
Εσοδα μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρευματοκλοπών	457	447
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	76.461	69.694
Πωλήσεις Η/Ε θερμοληκτρικών σταθμών	1.129.850	1.047.711
Σύνολο	1.891.165	1.719.849

Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή

	31/12/2024	31/12/2023
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	-58.845	-53.104
Χρεώσεις υπηρεσιών ΥΚΩ	-643.544	-565.209
Χρεώσεις ΧΧΣ ρευματοκλοπών	-442	-291
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρευματοκλοπών	-457	-447
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-58.027	-53.087
Αγορές Η/Ε θερμοηλεκτρικών σταθμών	-1.129.850	-1.047.711
Σύνολο	-1.891.165	-1.719.849

Χρεώσεις – Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμψηφιστικά χωρίς να προκύπτει κέρδος ή ζημιά.

Τα κύρια στοιχεία για τα οποία η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος αφορούν αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας, το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων – ΕΤΜΕΑΡ

Το ΕΤΜΕΑΡ πληρώνεται από τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να συμβάλλουν στη μείωση εκπομπών αέριων ρύπων μέσω της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Το συγκεκριμένο τέλος βασίζεται σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις της ΡΑΑΕΥ (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-235/2023).

ΑΠΕ – Θερμικά

Στις χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή περιλαμβάνονται τιμολογήσεις προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) στα πλαίσια της ανάκτησης του κόστους της αγοράς ενέργειας των ΑΠΕ και των θερμοηλεκτρικών σταθμών στα ΜΔΝ. Αντίστοιχα, στις αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή εμφανίζεται το ποσό που αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από ΑΠΕ και θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στα ΜΔΝ.

Η Εταιρεία, ως υπόχρεος διενέργειας όλων των συναλλαγών με τους συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ, από την 01/01/2015 χρεώνει τους Εκπροσώπους φορτίου, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους στα ΜΔΝ και πιστώνει ισόποσα τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας – ΥΚΩ

Στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ («ΕΛΥΚΩ») πιστώνονται ως εισροές τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους Προμηθευτές προκειμένου α) να παράσχουν ηλεκτρική ενέργεια στους κατοίκους των ΜΔΝ στις ίδιες τιμές με αυτές του ΔΣ καλύπτοντας το υπερβάλλον κόστος και β) να παράσχουν ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερες τιμές σε ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (ευάλωτοι καταναλωτές, πολύτεκνες οικογένειες). Τυχόν ελλείματα του ΕΛΥΚΩ καλύπτονται είτε με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων είτε μέσω του κρατικού προϋπολογισμού. Ο ΕΛΥΚΩ που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής ΥΚΩ και παρακολουθεί διακριτά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να είναι ισοσκελισμένος στο τέλος εκάστου ημερολογιακού μήνα και στο τέλος εκάστου ημερολογιακού έτους (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 750/2021).

Από τον 04/2023 στο πλαίσιο κάθε μηνιαίας εκκαθάρισης κατά τη διενέργεια της οποίας ο ΕΛΥΚΩ καθίσταται ελλειμματικός επειδή οι πιστώσεις του μήνα είναι μικρότερες από τις χρεώσεις και δεν υπάρχει επαρκές αποθεματικό στον ΕΛΥΚΩ για την κάλυψη του συνόλου των χρεώσεων του συγκεκριμένου μήνα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (Διαχειριστής ΥΚΩ) προσδιορίζει το ποσοστό απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ που οφείλει να καταβάλλει σε καθέναν από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με το πόσο που θα δικαιούτο έκαστος εξ αυτών για το μήνα αυτό εάν δεν είχε προκύψει το έλλειμμα. Αντιστοίχως, οι Προμηθευτές τιμολογούν το ανάλλαγμα που καταβάλλει σε αυτούς ο Διαχειριστής ΥΚΩ, το οποίο είναι απομειωμένο κατά το ανωτέρω ποσοστό. Το ποσοστό απομείωσης είναι κοινό για όλους τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και προκύπτει από το λόγο του ελλείμματος της μηνιαίας εκκαθάρισης δια του συνολικού ανταλλάγματος ΥΚΩ που θα δικαιούντο όλοι οι Προμηθευτές εάν δεν υπήρχε έλλειμμα. Το ποσό κατά το οποίο απομειώθηκε το οφειλόμενο ανάλλαγμα ΥΚΩ κατά τη χρήση 2024 ανέρχεται σε € 281 εκατ..

Ρευματοκλοπές

Σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ 236/2017 και 237/2017 (ΦΕΚ Β 4496/2017), από το 2018 και μετά η Εταιρεία είναι διαχειριστής των ρευματοκλοπών. Το τεχνικό προσωπικό διενεργεί τεχνικούς ελέγχους για τον εντοπισμό των ρευματοκλοπών (π.χ. σημαντικές και ξαφνικές αλλαγές στην κατανάλωση) ή ενημερώνεται για αυτές μετά από καταγγελίες. Κατόπιν των σχετικών ελέγχων, η Εταιρεία εκδίδει πρόστιμο για τις περιπτώσεις διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, το οποίο λογιστικοποιείται με την είσπραξη του ποσού από τον καταναλωτή. Τα ποσά που εμφανίζονται στις χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή αφορούν το μέρος του τιμολογίου ρευματοκλοπών, το οποίο, σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ 236/2017 και 237/2017, αποδίδεται σε μηνιαία βάση στον ΑΔΜΗΕ (ΧΧΣ) και τη ΔΕΗ ΑΕ (Δεσπόζων Προμηθευτής - ΔΠ).

Αναλογούσες στη Χρήση Συμμετοχές

Οι συμμετοχές διακρίνονται σε συμμετοχές καταναλωτών και σε συμμετοχές τοποθέτησης οπτικών ινών ΔΕΗ. Οι πρώτες αναφέρονται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής, ενώ οι δεύτερες αφορούν την τοποθέτηση οπτικών ινών για λογαριασμό της ΔΕΗ ΑΕ. Οι ανωτέρω αποτελούν διακριτές υπηρεσίες και οι υποσχεθείσες υπηρεσίες θεωρούνται ξεχωριστές συμβατικές υποχρεώσεις. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη).

Η ανάλυση των συμμετοχών της χρήσης έχει ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Αναλογούσες Συμμετοχές καταναλωτών	100.616	98.476
Αναλογούσες Συμμετοχές τοποθέτησης οπτικών ινών ΔΕΗ	55	5
	100.671	98.481

5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Πωλήσεις έργων δικτύου	185	90
Εσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών	8.787	8.175
Άλλα έσοδα	16.770	10.490
Σύνολο	25.742	18.755

Το κονδύλι «Πωλήσεις Έργων Δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 0,18 εκατ. το οποίο αφορά στις δαπάνες των Έργων Ορυχείων ΔΕΗ που είχαν πραγματοποιηθεί εντός της χρήσης και δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί.

Το υπόλοιπο του κονδυλίου «Εσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών», ύψους € 8,78 εκατ., αφορά σε κάλυψη μέρους του επιτρεπόμενου εσόδου 2024 της Εταιρείας αυξάνοντας αντίστοιχα το απαιτούμενο έσοδο, τις χρεώσεις χρήσεις δικτύου και εν μέρει το κόστος απωλειών που υφίστανται οι

τελικοί καταναλωτές του δικτύου το οποίο παραμένει σε υψηλά επίπεδα και προβλέπεται από την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 164/2023.

Όσον αφορά στα άλλα έσοδα, σε αυτά περιλαμβάνονται τα ακόλουθα και αναλύονται στον κάτωθι πίνακα.

	31/12/2024	31/12/2023
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	2.276	896
Λοιπά έσοδα	6.369	2.131
Επιχορηγήσεις-επιδοτήσεις	3.111	2.425
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς συνδεδεμένα μέρη	3.698	3.773
Έσοδα από ενοικίαση κτιρίων	651	599
Έσοδα από κυλικεία	602	492
Έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών	63	174
Σύνολο	16.770	10.490

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών στα συνδεδεμένα μέρη αφορά έσοδο από τη ΔΕΗ ΑΕ για ανάκτηση δαπανών μελετών για την τοποθέτηση του Δικτύου Οπτικών Ινών (2023: € 2,43 εκατ.).

Επίσης, στο ποσό των εσόδων από μίσθωση ακινήτων σε συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνεται ποσό € 0,65 εκατ. (2023: € 0,6 εκατ.) το οποίο αφορά έσοδα της Εταιρείας από μίσθωση ακινήτων της στη ΔΕΗ ΑΕ.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Μισθοδοσία	331.277	343.932
Μισθοδοσία εκμετάλλευσης	254.561	264.387
Μισθοδοσία έργων ΔΕΔΔΗΕ	76.716	79.545
Υπερωρίες / Ρεπό	1.465	-1.537
Παραεπόμενες παροχές στο προσωπικό	6.163	6.448
Παραεπόμενες παροχές σε έργα ΔΕΔΔΗΕ	-14	-20
Πρόβλεψη για μη ληφθείσες άδειες	-5033	494
Έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ	-867	-978
Σύνολο	256.275	268.794

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 319 εκατ. (2023: € 312 εκατ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 9,6 εκατ. (2023: € 10,9 εκατ.). Επιπλέον, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 3,8 εκατ. (2023: € 20,5 εκατ.) που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2024.

Σημειώνεται ότι το μέσο πλήθος του τακτικού προσωπικού κατά τη χρήση 2024 ανέρχεται σε 5.791 άτομα (2023: 5.765) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 1.610 άτομα (2023: 758).

Το κονδύλι Υπερωρίες / Ρεπό περιλαμβάνει πρόβλεψη υπερωριών Δεκεμβρίου που καταβλήθηκαν τον 01/2025 ποσού € 1,46 εκατ. .

Οι Παραεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος – τρέχουσα χρήση	2.847	2.708
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος -Αναστροφή πρόβλεψης / (πρόβλεψη)	-1.493	-426
Παιδικές κατασκηνώσεις	209	199
Ασφάλιστρα προσωπικού	3.343	2.606
Παιδικοί σταθμοί	563	473
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	694	888
Σύνολο	6.163	6.448

7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι συντηρήσεις και παροχές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Παροχές τρίτων	25.153	19.838
Επισκευές - Συντηρήσεις	104.687	76.216
Σύνολο	129.840	96.054

Οι παροχές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Λειτουργικές μισθώσεις	8.805	7.298
Εξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών	7.739	4.919
Ηλεκτρικό ρεύμα	3.566	3.706
Λοιπές παροχές τρίτων	5.043	3.915
Σύνολο	25.153	19.838

Η αύξηση επισκευών και συντηρήσεων κατά € 28,5 εκατ. (37%) οφείλεται κυρίως στην αύξηση της δαπάνης για κλαδέματα κατά € 16 εκατ., το εκτεταμένο πρόγραμμα κλαδεμάτων και αποψιλώσεων με σκοπό την εξασφάλιση της απρόσκοπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή αιτιολογούν την αυξημένη δαπάνη. Επιπλέον, η ανάγκη κάλυψης έκτακτων επισκευών στο δίκτυο λόγω βλαβών αύξησε και το κόστος των σχετικών εργασιών κατά € 4,6 εκατ.. Τέλος, στα πλαίσια του εκτενούς προγράμματος συντήρησης του Δικτύου, αυξήθηκαν κι οι εργασίες εντοπισμένης συντήρησης κατά € 4,2 εκατ.

Όσον αφορά στις «Παροχές τρίτων», η αύξηση κατά € 5,3 εκατ. οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τηλεπικοινωνιακών εξόδων κατά € 2,8 εκατ.. Επίσης, σημειώνεται αύξηση και στις λειτουργικές μισθώσεις κατά € 1,5 εκατ. που προέρχεται από την αύξηση των μισθώσεων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (Η/Ζ) κατά € 1,4 εκατ. για την κάλυψη έκτακτων αναγκών {εκ των οποίων το € 1,1 εκατ. αφορά μισθώσεις Η/Ζ στην Περιοχή Σύρου κατόπιν βλάβης σε έναν από τους τρεις βασικούς Υ/Σ του νησιού}. Τέλος, καταγράφεται κι αύξηση € 0,9 εκατ. στο κόστος εργολαβίας για μελέτες ανάπτυξης δικτύου οπτικών ινών.

8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

Οι αναλώσεις υλικών αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Κόστος μετατροπής υλικών	11.691	9.917
Αναλώσεις - έργα δικτύου	42	38
Αναλώσεις - εκμετάλλευση	28.663	23.262
Σύνολο	40.396	33.217

Στις αναλώσεις εκμετάλλευσης σημειώθηκε αύξηση κατά € 5,4 εκατ. (23%) που αποδίδεται κυρίως στη μεταβολή του υπολοίπου της απογραφής κατά € 2,5 εκατ.. Τα οικονομικά αποτελέσματα επιβαρύνονται

μ' ένα έλλειμμα της απογραφής των υλικών σε αντίθεση με το αποτέλεσμα της απογραφής του οικονομικού έτους 2023 (οπότε είχε καταγραφεί πλεόνασμα € 0,8 εκατ.).

9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρισμοί – φύλαξη κτιρίων	5.824	5.281
Αμοιβές καταμέτρησης	35.769	6.404
Αμοιβές αποκοπών και επανασυνδέσεων	8.686	7.372
Εξοδα υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	7.850	3.961
Μελέτες από τρίτους	25.745	14.608
Λοιπές αμοιβές τρίτων	74.929	52.769
Σύνολο	158.803	90.395

Οι αμοιβές τρίτων καταγράφουν μια αύξηση ίση με € 68,4 εκατ. σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η αύξηση προέρχεται κυρίως από την αύξηση κατά € 29,4 εκατ. των αμοιβών καταμέτρησης (Η ΡΑΑΕΥ επιβάλλει τη μηνιαία καταμέτρηση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας). Η αύξηση (κατά € 26,3 εκατ.) στις λοιπές αμοιβές τρίτων προκύπτει από διάφορες χρεώσεις. Παρατίθενται οι μεταβολές σημαντικών δαπανών που συνετέλεσαν στην εν λόγω αύξηση, όπως οι επιπλέον εξειδικευμένες υπηρεσίες υποστήριξης που αυξήθηκαν κατά € 5,8 εκατ., οι δικηγορικές δαπάνες που αυξήθηκαν κατά € 4,3 εκατ., οι αμοιβές για σημαντικά έργα πληροφορικής (όπως η κυβερνοασφάλεια, η δημιουργία πλαισίου διακυβέρνησης τεχνολογίας ή η εκκαθάριση των βάσεων δεδομένων με αφορμή την υιοθέτηση του πιο εξελιγμένου μηχανογραφικού συστήματος) που ανήλθαν σε € 6,1 εκατ. συνολικά αλλά κι η επιπλέον χρέωση της υπηρεσίας τηλεφωνικού κέντρου που αυξήθηκε κατά € 1,4 εκατ.

Η αύξηση στις μελέτες από τρίτους σε σχέση με την προηγούμενη χρήση που ανέρχεται σε € 11,1 εκατ. οφείλεται στην αύξηση των αμοιβών συμβούλων για έργα προστασίας προσωπικών δεδομένων κι ασφάλειας πληροφοριών (κατά € 3,4 εκατ.), κάλυψης επιπλέον υποχρεώσεων που επιβάλλονται από το ρυθμιστικό πλαίσιο (κατά € 1,7 εκατ.), βελτιστοποίησης του λειτουργικού μοντέλου, της παρακολούθησης των επενδύσεων και απαραίτητων υπηρεσιών για την εύρυθμη λειτουργία του δικτύου (κατά € 1,6 εκατ.), εκπαίδευσης (κατά € 1 εκατ.) στρατηγικού σχεδιασμού (κατά € 0,8 εκατ.).

10. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα	387	118
(Αποδέσμευση πρόβλεψης) / πρόβλεψη- Υλικά Χ	-4.241	534
Αναστροφή πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες	-6.785	-6.442
Ανατίμηση υλικών Χ/Γ	-8.173	0
Σύνολο	-18.812	-5.790

Η μεταβολή της πρόβλεψης των υλικών αναλύεται στη Σημείωση 20 ενώ η πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες αναλύεται στη Σημείωση 36.

11. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ

Τα διάφορα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Εξοδα κίνησης	8.761	9.650
Εξοδα ταξιδίων	9.123	5.957
Υλικά άμεσης ανάλωσης	6.971	7.673
Εξοδα για ερευνητικά προγράμματα	2.067	1.563
Λοιπά έξοδα λειτουργίας	5.605	4.470
Τροφείο προσωπικού	7.630	7.281
Άλλα έξοδα	19.480	14.958
Σύνολο	59.637	51.552

Η αύξηση των διαφόρων εξόδων κατά € 8 εκατ. οφείλεται κυρίως στην αύξηση των ζημιών εκποίησης παγίων κατά € 3,3 εκατ. και των εξόδων ταξιδίων κατά € 3,2 εκατ. λόγω της δαπάνης για οδοιπορικά (διατροφής και διαμονής) των μισθωτών.

12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Αποσβέσεις - ενσώματα πάγια	328.981	312.205
Αποσβέσεις - λογισμικά προγράμματα	4.806	1.312
Αποσβέσεις - αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	15.470	12.209
Αποσβέσεις - επιχορηγήσεις	-3.325	-2.037
Σύνολο	345.932	323.689

Οι αυξημένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων οφείλονται στις αυξημένες προσθήκες παγίων εντός της χρήσης 2024.

13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

Οι φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Φόροι – τέλη για μεταφορικά μέσα	352	349
Τέλη καθαριότητας – φωτισμού	2.466	2.473
Χαρτόσημο σε μισθώματα	199	192
Λοιποί φόροι – τέλη	341	225
Φόροι ακίνητης περιουσίας	1.861	1.900
Σύνολο	5.219	5.139

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	3.119	3.568
Εσοδα προεξόφλησης τόκων	28	0
Τόκοι συμβάσεων SWAP	8.959	4.411
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	347	577
Σύνολο	12.453	8.556

Όσον αφορά στους τόκους των συμβάσεων SWAP, η θετική μεταβολή το 2024 οφείλεται στο γεγονός ότι το διατραπεζικό επιτόκιο καταθέσεων (Euribor) εντός του 2024 υπερβαίνει κατά πολύ το κόστος των συμβάσεων αντιστάθμισης κινδύνου και συγκριτικά με το 2023 αυξάνεται η ονομαστική αξία της σύμβασης SWAP με την EUROBANK.

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Τραπεζικά έξοδα	97	80
Τόκοι τραπεζικών δανείων	55.235	38.226
Τόκοι μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.462	1.426
Ζημία από αποτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων	7.272	4.793
Τόκοι συμβάσεων SWAP & απόσβεση εξόδων	740	205
Τόκοι προεξόφλησης	0	30
Προμήθειες εγγυήσεων	16.384	18.295
Σύνολο	83.190	63.055

Η αύξηση των τόκων των τραπεζικών δανείων το 2024 οφείλεται στην άντληση νέων δανειακών κεφαλαίων συνολικού ύψους € 710 εκατ. με αυξημένο επιτόκιο σε σχέση με τα δάνεια που αποπληρώθηκαν εντός της χρήσης.

Αναφορικά με τα παράγωγα SWAP, η αυξημένη ζημία από την αποτίμηση της εύλογης αξίας αυτών που προέκυψε κατά το 2024 έναντι του 2023 οφείλεται στο ότι ένα μέρος του κέρδους έχει πραγματοποιηθεί και λογιστικοποιηθεί εντός του 2024 καθώς επίσης και στις αλλαγές στις εκτιμήσεις των επιτοκίων που μπορούν να οδηγήσουν σε μειούμενη αποτίμηση των παραγώγων. Επιπλέον, η σύμβαση SWAP με την EUROBANK έληξε την 31/12/2024.

Η μείωση προμηθειών εγγυήσεων το 2024 οφείλεται σε μείωση των προμηθειών για την παροχή εγγυήσεων του Ελληνικού Δημοσίου προς την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και την Black Sea Trade & Development Bank για τη χορήγηση χρηματοδοτήσεων, καθώς εντός της χρήσης του 2024 αποπληρώθηκαν δάνεια που φέρουν τη σχετική εγγύηση ύψους € 290,2 εκατ..

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

Ο φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	58.988	55.652
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	410	138
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	-24.504	-12.690
Σύνολο	34.894	43.100

Η συμφωνία φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους της Εταιρείας και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Κέρδη προ φόρων	143.218	183.662
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%
Φόρος υπολογιζόμενος βάσει του θεσπισμένου ΦΣ	31.508	40.406
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	410	138
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	2.830	2.513
Λοιπά στοιχεία για τα οποία δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενος φόρος	146	44
Φόρος εισοδήματος	34.894	43.100
	24,36%	23,47%

Η κίνηση του τρέχοντος φόρου στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-33.067	-41.956
Σύνολο	-33.067	-41.956

Για σκοπούς ορθότερης παρουσίασης και συγκρισιμότητας, η «Προκαταβολή φόρου» δεν ταξινομείται εντός του κονδυλίου «Απαιτήσεις», και πιο συγκεκριμένα στις «Λοιπές Απαιτήσεις», αλλά συμψηφίζεται με τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος και το αποτέλεσμα καταχωρείται στις γραμμές «Απαίτηση από φόρο εισοδήματος» και «Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος» αναλόγως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Η κίνηση του αναβαλλόμενου φόρου στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	-291.084	-304.746
Πίστωση / (χρέωση) απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	-116.331	972
Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	24.504	12.690
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	-382.911	-291.084

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		
Υλικά & ανταλλακτικά	-183	2.463
Εμπορικές απαιτήσεις	23.055	23.055
Αναστροφή πρόβλεψης για κινδύνους & έξοδα	22.265	25.391
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	322.454	325.718
Σύνολο	367.591	376.627

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-734.598	-641.287
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	101	-1.498
Πρόβλεψη για έσοδο από τέλη χρήσης δικτύου	-16.004	-24.926
Σύνολο	-750.501	-667.711
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-382.910	-291.084

Εξοδο/ (έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου	31/12/2024	31/12/2023
Υλικά & ανταλλακτικά	2.646	-143
Εμπορικές απαιτήσεις	0	20
Προβλέψεις για κινδύνους & έξοδα	3.048	2.849
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	3.265	3.518
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-22.942	-27.314
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	-1.600	-1.055
Αναστροφή πρόβλεψης / (ηρόβλεψη) για έσοδα χρήσης δικτύου	-8.921	9.435
Έσοδο αναβαλλόμενου φόρου	-24.504	-12.690

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2019 – 2024. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2019 – 2023 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2024 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε., και είναι ήδη σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024, έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης για τη χρήση αυτή.

17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2024	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	111.383	5.921.553	24.628	5.946.181
Προσθήκες	0	1.247	684.255	454	18.749	90.442	795.147	17.019	812.165
Αποσύρσεις	0	0	-13.934	-355	-1.107	-604	-16.000	-22	-16.022
Μετακινήσεις	24	1.876	16.307	0	888	-19.345	-250	250	1
Συμψηφισμός συσσωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	0	-57.451	-1.086.998	-12.522	-22.552	0	-1.179.523	0	-1.179.523
Αναπροσαρμογή Αξίας Κτήσης	51.147	71.794	379.782	9.327	1.082	0	513.133	0	513.133
	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	181.876	6.034.061	41.875	6.075.935
Προκαταβολές κτήσεως ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αξία Κτήσης 31/12/2024	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	181.876	6.034.061	41.875	6.075.935
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2024	0	-42.086	-783.863	-11.022	-19.493	0	-856.464	-11.601	-868.065
Συσσωρευμένες αποσβέσεις - αποσύρσεις	0	0	4.585	324	1.076	0	5.985	22	6.007
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-15.365	-307.720	-1.824	-4.072	0	-328.981	-4.806	-333.788
Μετακινήσεις	0	0	0	0	-63	0	-63	63	0
Αντιλογισμός Συσσωρευμένων αποσβέσεων λόγω αναπροσαρμογής παγίων	0	57.451	1.086.998	12.522	22.552	0	1.179.523	0	1.179.523
	0	42.086	783.863	11.022	19.493	0	856.464	-4.722	851.742
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2024	0	-0	0	0	-0	0	-0	-16.323	-16.323
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2024	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	181.876	6.034.061	25.552	6.059.613

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακίνητοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματ α	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2023	197.633	138.322	4.923.199	17.374	30.286	98.136	5.404.950	13.521	5.418.471
Προσθήκες	0	2.190	479.825	1.849	6.737	43.230	533.831	3.349	537.179
Αποσύρσεις	0	0	-8.755	-739	-787	-80	-10.361	-42	-10.403
Μετακινήσεις	0	2.419	20.617	0	0	-30.836	-7.800	7.800	0
	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	110.449	5.920.619	24.628	5.945.247
Προκαταβολές Κτήσεως Ακίνητοποιήσεων	0	0	0	0	0	934	934	0	934
Αξία Κτήσης 31/12/2023	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	111.383	5.921.553	24.628	5.946.181
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2023	0	-26.776	-494.049	-9.697	-17.667	0	-548.189	-10.330	-558.519
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις – Αποσύρσεις	0	0	2.506	678	746	0	3.930	42	3.972
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-15.310	-292.320	-2.003	-2.572	0	-312.205	-1.313	-313.518
	0	-15.310	-289.814	-1.325	-1.826	0	-308.275	-1.271	-309.546
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2023	0	-42.086	-783.863	-11.022	-19.493	0	-856.464	-11.601	-868.065
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2023	197.633	100.845	4.631.023	7.462	16.743	111.383	5.065.089	13.027	5.078.116

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Την 31 Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών («Εκτιμητής»), δεν περιλάμβανε τις Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση καθώς και τα Λογισμικά Προγράμματα .

Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής ήταν κέρδος € 528,4 εκατ., το οποίο καταχωρήθηκε στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2024, σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων, μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί, καθώς και ζημία €15,3 εκατ., η οποία καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 30 Μαρτίου 2021.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, ήταν οι ακόλουθες:

(α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στην ΔΕΔΔΗΕ, ενώ, ακίνητα για τα οποία, η Εταιρεία γνωστοποίησε στην ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ή κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.

(β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας του, η Εταιρεία διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, ή έχει μεριμνήσει για να τακτοποιήσει τυχόν εκκρεμότητες, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.

(γ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από την Εταιρεία, τόσο για το δίκτυο της διανομής, όσο και για την κάλυψη των διοικητικών της υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους.

(δ) Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των οικοπέδων, των κτηρίων και των μεταφορικών μέσων εφαρμόστηκε κυρίως η Προσέγγιση της Αγοράς (Market Approach), δηλαδή η μέθοδος των συγκριτικών στοιχείων. Στις περιπτώσεις των κτηρίων όπου δεν εντοπίστηκαν επαρκή στοιχεία, λόγω της εξειδικευμένης φύσης τους, εφαρμόστηκε η Προσέγγιση του Κόστους (Cost Approach) και η Προσέγγιση της Προσόδου (Income Approach).

Τα μηχανήματα και ο λοιπός εξοπλισμός του δικτύου διανομής, λόγω της εξειδικευμένης φύσης των παγίων, αποτιμήθηκαν κυρίως με βάση την Προσέγγιση του Κόστους (Cost Approach) και ειδικότερα με τη μέθοδο του Υπολειμματικού Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost), αφού λήφθηκαν υπόψη οι απομειώσεις οι οποίες οφείλονται σε απώλεια αξίας λόγω φυσιολογικής, λειτουργικής και οικονομικής απαξίωσης – όπως αυτή προσδιορίστηκε από τον ανεξάρτητο εκτιμητή βάσει του ελέγχου κερδοφορίας (Profitability testing).

Τα Έπιπλα και ο λοιπός εξοπλισμός αποτιμήθηκαν με τη μέθοδο της Τάσης (Trending Method). Η μέθοδος αυτή εφαρμόζεται για μεγάλο πλήθος παγίων και βασίζεται στις αξίες κτήσης του Μητρώου Παγίων και στις Ωφέλιμες Διάρκειες Ζωής τις οποίες εφαρμόζει η Εταιρεία.

(ε) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον Εκτιμητή κατόπιν ελέγχου της κερδοφορίας της Εταιρείας (Profitability test) εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, και ειδικότερα με την μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία του Εκτιμητή με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία που ανέρχεται σε € 528,4 εκατ. το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των καταστάσεων συνολικών εισοδημάτων (€ 412,2 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Επίσης, ποσό € 15,3 εκατ. το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 (€ 11,9 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους).

Αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ακολουθεί πίνακας στον οποίο παρουσιάζονται, η συνολική επίδραση της αναπροσαρμογής των παγίων περιουσιακών στοιχείων στις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος και αποτελεσμάτων χρήσης, καθώς και η κίνηση του αποθεματικού της υπεραξίας αναπροσαρμογής.

	2024
Υπεραξίες αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού Εισοδήματος	528.424
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	-15.291
Συνολική Επίδραση αναπροσαρμογής 2024	513.133
Υπεραξία Αναπροσαρμογής	528.424
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας	-116.253
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού Εισοδήματος, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	412.171
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	-15.291
Αναβαλλόμενος φόρος υποαξίας (πίστωση σε αποτέλεσμα)	3.364
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	-11.927
Συνολική Επίδραση αναπροσαρμογής 2024, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	400.244

18. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των υποχρεώσεων από μισθώσεις καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31/12/2024 και την 31/12/2023.

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
01/01/2024	21.769	0	13.507	4.693	39.969
Προσθήκες	4.616	7	7.054	17	11.693
Μειώσεις	-1.145	0	-0	0	-1.145
Αποσβέσεις	-7.162	-3	-6.226	-2.080	-15.470
31/12/2024	18.078	4	14.335	2.630	35.047
	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01/01/2024	22.954	0	13.867	2.700	39.521
Προσθήκες	4.597	7	7.053	17	11.674
Μειώσεις	-1.158	0	-0	0	-1.158
Χρηματοοικονομικό έξοδο	881	0	669	87	1.637
Πληρωμές	-7.986	-3	-6.839	-1.155	-15.983
31/12/2024	19.288	4	14.750	1.649	35.691

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	4.589	2	5.552	1.179	11.322
Μακροπρόθεσμες	14.698	3	9.197	471	24.369

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31/12/2024:

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Εως 12 μήνες	5.469	3	6.256	1.219	12.947
Από 1 έως 5 έτη	10.534	3	10.404	475	21.416
Πάνω από 5 έτη	9.702	0	979	0	10.681

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
01/01/2023	20.467	391	11.344	445	32.647
Προσθήκες	7.900	0	6.197	5.545	19.642
Μειώσεις	-110	0	-1	0	-111
Αποσβέσεις	-6.488	-391	-4.033	-1.297	-12.209
31/12/2023	21.769	0	13.507	4.693	39.969

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01/01/2023	21.577	214	11.625	450	33.866
Προσθήκες	7.901	0	6.197	5.545	19.643
Μειώσεις	-114	0	-1	0	-115
Χρηματοοικονομικό έξοδο	856	2	503	65	1.426
Πληρωμές	-7.266	-216	-4.457	-3.360	-15.299
31/12/2023	22.954	-0	13.867	2.700	39.521

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	6.622	0	4.889	1.051	12.562
Μακροπρόθεσμες	16.331	0	8.978	1.650	26.959

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31/12/2023:

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Εως 12 μήνες	7.433	0	5.362	1.138	13.933
Από 1 έως 5 έτη	11.812	0	9.408	1.695	22.914
Πάνω από 5 έτη	10.258	0	0	0	10.258

19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο ενεργητικού)	0	7.031
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο υποχρεώσεων)	-459	-218
Σύνολο	-459	6.813

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την ΕΤΕ ως ανωτέρω, η Εταιρεία είχε προχωρήσει το 2022 στη σύναψη συμβάσεων εξωχρηματιστηριακών παραγώγων με κάθε μία τράπεζα. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6-μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού. Η Εταιρεία δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 3.2.9.

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Υλικά & ανταλλακτικά σε αποθήκες εργολάβων	76.062	75.027
Υλικά, ανταλλακτικά & αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	314.141	248.642
Πρόβλεψη για απομείωση αξίας αποθεμάτων	-7.342	-11.197
Ανατίμηση αξίας υλικών Χ/Γ	8.173	0
Αγορές υπό παραλαβή	1.223	22.796
Σύνολο υλικών & ανταλλακτικών	392.257	335.268
Εργα υπό εκτέλεση	372	472
Σύνολο αποθεμάτων	392.629	335.740

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	11.197	10.545
Πρόβλεψη – βραδέως κινούμενα υλικά	386	118
(Αποδέσμευση πρόβλεψης) / πρόβλεψη– Υλικά Χ	-4.241	534
Υπόλοιπο τέλους	7.342	11.197

Στη χρήση 2024, η Εταιρεία προχώρησε σε αναθεώρηση της μεθοδολογίας για την εκτίμηση της πρόβλεψης απαξίωσης των υλικών Χ και Γ, λαμβάνοντας υπ' όψιν νέα δεδομένα που προέκυψαν τα οποία επηρεάζουν τις αρχικές παραδοχές στις οποίες είχε βασιστεί η εκτίμηση (βλέπε Σημείωση 3.1.12). Τα αποτελέσματα της Εταιρείας επηρεάστηκαν λόγω της ανωτέρω αναθεώρησης κατά το ποσό € 12,4 εκατ..

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Απαιτήσεις από ΔΕΗ	61.310	73.195
Απαιτήσεις από λοιπούς παρόχους	242.507	230.317
FIBERGRID ΑΕ	4.234	0
ΑΔΜΗΕ	151	631
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-122.808	-122.808
ΦΠΑ	17.670	0
Λοιπές απαιτήσεις	39.144	44.425
Προμέρισμα προς ΔΕΗ	21.675	21.675
Προμέρισμα προς MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	20.825	20.825
Σύνολο	284.708	268.260

Οι απαιτήσεις από τη ΔΕΗ αφορούν κυρίως σε Τέλη Χρήσης Δικτύου και συναλλαγές ενέργειας στα ΜΔΝ (ΜΜΚ ΑΠΕ-Φ/Β Στέγης-ΕΤΜΕΑΡ). Το κόστος των ΑΠΕ ανακτάται την 5η ημέρα του μήνα τιμολόγησης (ΚΜΔΝ άρθρο 183).

Σημειώνεται ότι τα Τέλη Χρήσης Δικτύου από τους παρόχους ανακτώνται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 15η του επόμενου μήνα από το μήνα τιμολόγησης και στα ΜΔΝ την 5η ημέρα από την ημερομηνία παραλαβής του τιμολογίου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ υπ' αρ. 314/2016).

Στις «Λοιπές Απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 1,5 εκατ. (2023: € 1,8 εκατ.) που αφορά τις οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα. Επίσης, στο κονδύλι αυτό περιλαμβάνεται ποσό € 19,9 εκατ. (2023: € 23,2 εκατ.), το οποίο αφορά αγορές υπό παραλαβή για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Κατόπιν τήρησης όλων των προβλεπόμενων διαδικασιών της σχετικής νομοθεσίας, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με τη Συνεδρίαση αριθ. 8 της 30/07/2024 αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος, ύψους € 42,5 εκατ. στους μετόχους ΔΕΗ ΑΕ και MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ.

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 122,8 εκατ. (2023: € 122,8 εκατ.) περιλαμβάνεται ποσό € 119,6 εκατ. το οποίο αναλύεται ως εξής: α) ποσό € 118 εκατ. αφορά κυρίως τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTΩΡ, REVMA ENA, ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί, εκ του οποίου ποσό € 18 εκατ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ και β) ποσό € 1,7 εκατ. αφορά τον πελάτη ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΑΕ για συναλλαγές ΥΚΩ. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 3,1 εκατ. (2023: € 3,1 εκατ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	122.808	122.899
Αναστροφή πρόβλεψης	0	-91
Υπόλοιπο τέλους	122.808	122.808

22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	66.511	77.810
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	4.536	4.753
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	47.507	85.729
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	2.491	2.291
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	44.960	40.364
Δεδουλευμένες απαιτήσεις τελών σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών	292	0
Εξοδα επόμενων χρήσεων	2.328	979
Εξοδα δανείων επόμενων χρήσεων	588	4.499
Προμήθεια εγγυήσεων ελληνικού δημοσίου επόμενης χρήσης	1.045	1.045
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	72.746	113.298
Εσοδα από επιχορηγήσεις	646	527
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	6.500	8.232
Τόκοι από Swap επιτοκίων	0	68
Σύνολο απαιτήσεων	250.150	339.595

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν σε τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2024 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη. Στα λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα περιλαμβάνεται ποσό € 3,2 εκατ. που αφορά έσοδο από ανάκτηση δαπανών μελετών για το δίκτυο οπτικών ινών και καθώς επίσης και ποσό € 0,94 εκατ. που αφορά σε έσοδα από ανάκτηση δαπανών κατασκευής δικτύου οπτικών ινών τα οποία εμφανίζονται στο κονδύλι «Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις» και θα μεταφερθούν σταδιακά στα αποτελέσματα σε διάστημα 35 ετών.

	31/12/2024	31/12/2023
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	44.014	51.168
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	3.110	3.320
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	18.786	52.340
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	1.618	1.443
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	25.500	22.231
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ – Διασυνδεδεμένο Σύστημα	45.423	71.593
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από οπτικές ίνες	4.163	6.356
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από ενοίκια κτιρίων	34	23
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	838	790
Σύνολο	143.486	209.264

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος – τα ποσά εμπεριέχονται συμψηφισμένα στις σχετικές γραμμές της Σημείωσης 37.

	31/12/2024	31/12/2023
ΔΕΗ ΑΕ	143.375	209.138
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	37	26
ΕΛΤΑ	49	78
ΔΑΑ	25	22
Σύνολο	143.486	209.264

23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και τα ισοδύναμα αυτών αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Ταμείο	11	14
Καταθέσεις όψεως	76.168	102.541
Προθεσμιακές καταθέσεις	46.700	93.500
Σύνολο	122.879	196.055

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών της Εταιρείας την 31/12/2024 ανέρχονται σε € 122,8 εκατ. (31/12/2023: € 196 εκατ.). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι σε Ευρώ - €.

Στα χρηματικά διαθέσιμα της Εταιρείας περιλαμβάνεται το υπόλοιπο του λογαριασμού των ΥΚΩ που διαχειρίζεται η Εταιρεία. Ο λογαριασμός ΥΚΩ στις 31/12/2024 εμφανίζει έλλειμμα € 599,9 εκατ. (έναντι ελλείμματος € 281 εκατ. κατά την 31/12/2023). Από τον Απρίλιο του 2023 και με βάση την Απόφαση ΠΑΑΕΥ 750/2021, κατά τους μήνες όπου ο ΕΛΥΚΩ είναι ελλειμματικός και δεν υπάρχει επαρκές αποθεματικό για την κάλυψη του συνόλου των χρεώσεων του εκάστοτε μήνα, η Εταιρεία προσδιορίζει το ποσοστό απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ που οφείλει να καταβάλλει σε καθέναν από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με το ποσό που θα δικαιούτο έκαστος εξ αυτών για το μήνα αυτό εάν δεν είχε προκύψει το έλλειμμα. Αντιστοίχως, οι προμηθευτές τιμολογούν το αντάλλαγμα που καταβάλλει σε αυτούς η Εταιρεία, το οποίο είναι απομειωμένο κατά το ανωτέρω ποσοστό. Το ποσό κατά το οποίο απομειώθηκε το οφειλόμενο αντάλλαγμα ΥΚΩ κατά τη χρήση 2024 ανέρχεται σε € 599,9 εκατ..

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας για το 2024 ανέρχονται σε € 3,119 εκατ. (2023: € 3,568 εκατ.) και περιλαμβάνονται στα «Χρηματοοικονομικά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων – Σημείωση 14.

24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 05/11/2021, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά € 953.662.960, ποσό το οποίο προέρχεται από την εισφορά στην Εταιρεία, μετά την απόσχιση από την ανώνυμη εταιρεία ΔΕΗ ΑΕ του Κλάδου Δικτύου Διανομής όπως ορίζεται στο άρθρο 123Α του Ν.4001/2011, που περιλαμβάνει το σύνολο των δραστηριοτήτων της αυτόνομης εκμετάλλευσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) στις οποίες περιλαμβάνονται οι κυριότητες του ΕΔΔΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης, περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων, το υφιστάμενο δίκτυο οπτικών ινών και τα σχετικά με αυτό στοιχεία Ενεργητικού, το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του ΕΔΔΗΕ, καθώς και οι υποχρεώσεις και δικαιώματα που απορρέουν από το Ν.4463/2017 (Α' 42), σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/2019 και του Ν.Δ.1297/1972, σε συνδυασμό με τη λογιστική κατάσταση μετασχηματισμού της 31/03/2021 και την από 29/06/2021 έκθεση αποτίμησης της αξίας των στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού του αποσχιζόμενου Κλάδου Δικτύου Διανομής που συνέταξαν για λογαριασμό του ανεξάρτητου εμπειρογνώμονα Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Συμβούλων Επιχειρήσεων, με την έκδοση 95.366.296 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

Επομένως, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε την 31/12/2021 σε € 991.214.970 διαιρούμενο σε 99.121.497 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία και παραμένει αμετάβλητο μέχρι και τη χρήση 2024.

25. 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 Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Το ποσό του τακτικού αποθεματικού € 0,89 εκατ. που σχηματίστηκε στην παρούσα χρήση προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2023. Για το 2024, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 7,03 εκατ..

26. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Υποχρέωση από μειωμένο τιμολόγιο

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σαν θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της Εταιρείας 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 ζημιές. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024 έχουν ως εξής.

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Υποχρέωση από μειωμένο τιμολόγιο	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	21.465	21.460
Παροχές που πληρώθηκαν από την εταιρεία	-1.718	-1.363
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	911	937
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	-1.248	432
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	19.410	21.466

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2024	31/12/2023
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-1.718	-1.363
Δαπάνη προς καταχώρηση στα αποτελέσματα χρήσης	911	937
Σύνολο	-807	-426

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2024	31/12/2023
Εσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	-1.248	432
Σύνολο	-1.248	432

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

	31/12/2024	31/12/2023
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-5,20%	-5,30%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	5,80%	5,90%

Τιμές παραδοχών αναλογιστικής μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Διάρκεια Υποχρεώσεων	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2024	3,40%	0,00%	11,46	2025: 9,0% 2026: 11,0% 2027+: 10,0%
31/12/2023	3,30%	0,00%	10,93	2025: 7,0% 2026: 10,0% 2027+: 9,0%

Υποχρέωση για αποζημίωση 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, δε συμψηφίζεται 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 την 31/12/2024 έχουν ως εξής:

Ημερομηνία αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2024	5.620	2.670	20	35.904

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	31/12/2024	31/12/2023
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	39.481	40.216
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	547	352
Κόστος τόκου	1.140	1.349
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-6.159	-6.420
Αναλογιστικό Κέρδος - οικονομικές υποθέσεις	1	1.190
Αναλογιστικό Κέρδος- Δημογραφικές υποθέσεις	0	500
Αναλογιστικό Κέρδος - εμπειρία περιόδου	894	2.294
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	35.904	39.481
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	4.459	2.880
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	31.445	36.601

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2024	31/12/2023
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	547	352
Παροχές που πληρωθήκαν από τον εργοδότη	-6.159	-6.420
	-5.612	-6.068
Ποσό που μεταφέρθηκε στις αμοιβές προσωπικού	2.415	-2.600
Υποσύνολο	-3.197	-8.668
Κόστος τόκου	1.140	1.349
Σύνολο	-2.057	-7.319

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2024	31/12/2023
Αναλογιστικό Κέρδος - Οικονομικές υποθέσεις	1	1.190
Αναλογιστικό Κέρδος - Δημογραφικές υποθέσεις	0	500
Αναλογιστικό Κέρδος - Εμπειρία περιόδου	894	2.294
Σύνολο	895	3.984

Σημειώνεται ότι, εντός του 2024, ποσό € 0,46 εκατ. (2023: € 2,8 εκατ.) μεταφέρθηκε από την «Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης» της Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις «Αμοιβές Προσωπικού», καθώς αφορά το κόστος αποζημίωσης των μισθωτών που αποχώρησαν μέχρι την 31/12/2024 και θα αποζημιωθούν εντός του 2025.

Επιπρόσθετα, διευκρινίζεται ότι ποσό € 4,5 εκατ., το οποίο παρουσιάζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, αφορά την εκτίμηση του αναλογιστή σχετικά με το κόστος αποζημίωσης μισθωτών που πληρούν τους όρους συνταξιοδότησης και ενδέχεται να αποχωρήσουν εντός της χρήσης 2025.

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	31/12/2024	31/12/2023
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-3,5%	-3,6%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	3,7%	3,8%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,60%	0,30%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-0,70%	-0,40%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31/12/2024	31/12/2023
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,20%	3,20%
Πληθωρισμός	2,00%	2,10%
Αύξηση Μισθών	2,00%	2,10%
Μελλοντικές Αυξήσεις Συντάξεων	0,00%	0,00%
Διάρκεια υποχρεώσεων	7,44	7,58

27. ΔΑΝΕΙΑ

Τα δάνεια αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμα Δάνεια		
Τραπεζικά δάνεια	1.179.576	1.319.750
Ομολογιακά δάνεια	819.760	317.352
Σύνολο δανεισμού	1.999.336	1.637.102
Μείον - Βραχυπρόθεσμο μέρος		
Τραπεζικά δάνεια	140.508	290.174
Ομολογιακά δάνεια	13.740	1.138
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	154.248	291.312
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	1.845.088	1.345.790

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής - Σημείωση 4 - την 30 Νοεμβρίου 2021 εισφέρθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δάνεια ύψους € 1.256,30 εκατ.. Πρόκειται για δάνεια με συνολική διάρκεια 15 - 20 ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης και φέρουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Ακολουθούν οι νέες δανειακές συμβάσεις που έχουν υπογραφεί από την Εταιρεία με την ΕΤΕπ, χωρίς πλέον την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου:

- ✓ Χρηματοδότηση του έργου «SMART METERS I»
Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της χρηματοδότησης ενός επενδυτικού προγράμματος υπό τη γενική ονομασία «SMART METERS I», υπέγραψε την 6 Νοεμβρίου 2023 δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ διάρκειας 15 ετών και ύψους € 90,75 εκατ., με δυνατότητα αύξησης του ποσού δανεισμού ως το ποσό των € 150 εκατ.. Σκοπός του δανείου είναι η χρηματοδότηση της πρώτης φάσης υλοποίησης του έργου που θα πραγματοποιηθεί την περίοδο 2023 - 2026.
Την 21 Δεκεμβρίου 2023, η Εταιρεία υπέγραψε δεύτερη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ διάρκειας 15 ετών για τη χρηματοδότηση του εν λόγω έργου αποκλειστικά με πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας (RRF) ύψους € 151,25 εκατ..
- ✓ Χρηματοδότηση του έργου «HEDNO DISTRIBUTION I»
Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της χρηματοδότησης ενός επενδυτικού προγράμματος υπό τη γενική ονομασία «HEDNO DISTRIBUTION I», υπέγραψε την 27 Μαΐου 2024 μια δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ διάρκειας 15 ετών και ύψους € 150 εκατ.. Σκοπός του έργου είναι η ενίσχυση, ο εκσυγχρονισμός και η επέκταση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα που καλύπτει την περίοδο 2024-2026. Την 24 Οκτωβρίου 2024 η Εταιρεία προέβη σε εκταμίευση του συνολικού ποσού των € 150 εκατ..
Την 6 Δεκεμβρίου 2024 η Εταιρεία υπέγραψε δεύτερη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ διάρκειας 15 ετών για τη χρηματοδότηση του εν λόγω έργου αποκλειστικά με πόρους του RRF ύψους € 296,15 εκατ..
Το συνολικό ύψος των δανείων της ΕΤΕπ ανήλθε την 31/12/2024 σε € 1.179,58 εκατ. έναντι € 1.159,75 εκατ. την 31/12/2023. Εντός του 2024 η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 130,17 εκατ..

Ομολογιακό Δάνειο με την Eurobank

Την 19 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 660 εκατ. με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκατ.. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Eurobank κατά 54,55% κι επιπλέον η Εθνική

Τράπεζα, η Τράπεζα Πειραιώς και η Alpha Bank κατά 15,15% η καθεμία. Σκοπός του δανείου είναι η χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του δικτύου διανομής, η αποπληρωμή μέρους των δανείων από τη ΔΕΗ Α.Ε., η κάλυψη ταμειακών αναγκών για κεφάλαιο κίνησης και η αποπληρωμή των εξόδων του εν λόγω δανείου.

Την 21 Φεβρουαρίου 2024 η Εταιρεία προχώρησε στην τρίτη έκδοση ομολογιών ύψους € 140 εκατ., την 21 Ιουνίου 2024 στην τέταρτη έκδοση ομολογιών ύψους € 130 εκατ. και την 16 Δεκεμβρίου 2024 στην πέμπτη έκδοση ομολογιών ύψους € 80 εκατ.. Το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 650 εκατ. την 31/12/2024.

Ομολογιακά Δάνεια με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ)

Την 19 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την ΕΤΕ για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου διάρκειας 15 ετών και ύψους € 22,52 εκατ.. Σκοπός του δανείου ήταν η χρηματοδότηση του κόστους αγοράς ακινήτου, το οποίο θα στεγάσει τις υπηρεσίες διοίκησης της Εταιρείας, πλέον δαπανών επισκευής & βελτίωσης αυτού. Σημειώνεται ότι έχει παραχωρηθεί προς την ΕΤΕ προσημείωση υποθήκης πρώτης τάξης επί του ακινήτου προς εξασφάλιση των απαιτήσεων από το ομολογιακό δάνειο.

Την 13 Μαΐου 2024, η Εταιρεία υπέγραψε ένα νέο ομολογιακό δάνειο με την ΕΤΕ για τη μερική αναχρηματοδότηση του δανείου της Black Sea Trade & Development Bank ύψους € 80 εκατ.. Την 14 Μαΐου 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση του ποσού αυτού και την 15 Μαΐου 2024 προχώρησε σε μερική αποπληρωμή του δανείου της Black Sea.

Ομολογιακά Δάνεια με την Alpha Bank

Την 13 Μαΐου 2024, η Εταιρεία υπέγραψε ένα νέο ομολογιακό δάνειο με την Alpha Bank Α.Ε. για τη μερική αναχρηματοδότηση του δανείου της Black Sea Trade & Development Bank ύψους € 80 εκατ.. Την 14 Μαΐου 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση του ποσού αυτού και την 15 Μαΐου 2024 προχώρησε συνδυαστικά και με το ανωτέρω αναφερθέν ομολογιακό δάνειο με την ΕΤΕ σε πλήρη αποπληρωμή του δανείου της Black Sea συνολικού ύψους € 160 εκατ.. Στόχος της αναχρηματοδότησης του δανείου της Black Sea ήταν η διασφάλιση της ταμειακής ρευστότητας της Εταιρείας, αλλά και ο καλύτερος μακροπρόθεσμος ταμειακός προγραμματισμός μέσω ενός πλάνου αποπληρωμής με δόσεις σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα.

Επιπρόσθετα, στο πλαίσιο της υλοποίησης του έργου υπό τη γενική ονομασία «Έργα Αυτοματοποίησης Εκμετάλλευσης και Βελτίωσης Ευφυΐας Δικτύου», η Εταιρεία προχώρησε την 30 Οκτωβρίου 2024 σε σύναψη σύμβασης χρηματοδότησης με την Alpha Bank. Πρόκειται για σύμβαση έκδοσης ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 83,56 εκατ., το οποίο αποτελείται από δύο σειρές ομολογιών, μία σειρά με πόρους του RRF και μία σειρά με κεφάλαια της Alpha Bank, διάρκειας 10 ετών.

Ομολογιακό Δάνειο με την Τράπεζα Πειραιώς

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της χρηματοδότησης του έργου «SMART METERS I», υπέγραψε την 21 Δεκεμβρίου 2023 σύμβαση με την Τράπεζα Πειραιώς για την έκδοση ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 195,14 εκατ.. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Τράπεζα Πειραιώς κατά 60% και η Eurobank κατά 40%. Πρόκειται για ομολογιακό δάνειο με δύο σειρές ομολογιών, μία σειρά με πόρους του RRF και μία σειρά με κεφάλαια των Ελληνικών Τραπεζών, διάρκειας 15 ετών.

Συνοπτικά, ο συνολικός δανεισμός της Εταιρείας την 31/12/2024 ανήλθε σε € 1,99 εκατ. έναντι € 1,64 εκατ. την 31/12/2023. Εντός του 2024, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων συνολικού ύψους € 291,67 εκατ. για μακροπρόθεσμο δανεισμό.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31/12/2024 είναι το ακόλουθο:

	31/12/2024	31/12/2023
Εντός ενός έτους	154.248	291.312
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	622.466	482.118

Μετά από πέντε έτη
Σύνολο

1.222.622	863.672
<u>1.999.336</u>	<u>1.637.102</u>

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι μελλοντικές πληρωμές τοκοχρεολυσίων των δανειακών χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, μη συμπεριλαμβανομένου των αλληλόχρεων λογαριασμών έχουν ως εξής:

	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	0	63.242	91.006	0	0	154.248
Μακροπρόθεσμα δάνεια	0	0	0	622.466	1.222.622	1.845.088
Τόκοι	0	3.684	59.519	215.013	181.950	460.166
	<u>0</u>	<u>66.926</u>	<u>150.525</u>	<u>837.479</u>	<u>1.404.572</u>	<u>2.459.502</u>

Οι τόκοι υπολογίζονται πάνω στα ήδη αντληθέντα δανειακά κεφάλαια και ειδικά για τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου οι μελλοντικοί τόκοι εκτιμώνται στη βάση του Euribor όμηνου της τρέχουσας εκτοκιστικής περιόδου.

Στον παρακάτω πίνακα παρατίθεται η κίνηση των δανείων κατά της διάρκειας της περιόδου που έληξε την 31/12/2024.

Κίνηση δανείων	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	1.637.102	1.445.138
Νέα δάνεια	760.000	405.000
Αποπληρωμή	-391.674	-211.007
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	-6.832	-2.234
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	740	205
Υπόλοιπο τέλους περιόδου	<u>1.999.336</u>	<u>1.637.102</u>

Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού

Στον ομολογιακό δανεισμό περιλαμβάνονται αναπόσβεστα αναβαλλόμενα κόστη δανεισμού ποσού € 9,76 εκατ., τα οποία αποσβένονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με βάση τη σταθερή μέθοδο, η οποία δεν διαφέρει σημαντικά από τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου

Η κίνηση του αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	3.668	1.639
Προσθήκες	6.832	2.234
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-740	-205
Υπόλοιπο τέλους	<u>9.760</u>	<u>3.668</u>
	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Βραχυπρόθεσμο μέρος	1.093	362
Μακροπρόθεσμο μέρος	8.667	3.306
Σύνολο	<u>9.760</u>	<u>3.668</u>

28. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 3, βάσει των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15, η Εταιρεία κατατάσσει τις συμμετοχές καταναλωτών στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Το συγκεκριμένο κονδύλι περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:

	31/12/2024	31/12/2023
Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	100.052	94.964
Συμμετοχές καταναλωτών	1.928.120	1.929.674
Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών	3.200	4.735
Σύνολο	2.031.372	2.029.373

	Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής
Σύνολο 31/12/2022	91.002
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	6.000
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-2.037
Σύνολο 31/12/2023	94.965
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	8.413
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-3.326
Σύνολο 31/12/2024	100.052

	Συμμετοχές καταναλωτών	Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών
Σύνολο 31/12/2022	1.948.925	
Εισπράξεις από συμμετοχές	79.225	4.740
Μεταφορά στα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	-98.476	-5
Σύνολο 31/12/2023	1.929.674	4.735
Εισπράξεις από συμμετοχές	99.060	1.329
Μεταφορά στα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	-100.614	-55
Μεταβολή πρόβλεψης	0	-2.809
Σύνολο 31/12/2024	1.928.120	3.200

Οι εισπράξεις για συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεων παρουσιάζονται στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών στις λειτουργικές και επενδυτικές ταμειακές ροές αντίστοιχα, σύμφωνα με την πολιτική της μητρικής εταιρείας.

29. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Εγγυήσεις	1.273	1.469
Επιχορηγήσεις	4.995	4.813
Αποθεματικό ρευματοκλοπών	24.607	18.457
Αποθεματικό κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	365	359
Σύνολο	31.240	25.098

Η Εταιρεία για να διασφαλίσει τις συναλλαγές της, λαμβάνει εγγυήσεις από τους παρόχους που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα είτε μέσω εγγυητικών επιστολών, είτε μέσω μετρητών ως εγγύηση.

Το ποσό των επιχορηγήσεων αφορά ποσό € 3,9 εκατ. που έχει εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση περιουσιακών στοιχείων και σε ποσό € 1,076 εκατ. (2023: € 0,89 εκατ.) για δαπάνες ερευνητικών προγραμμάτων για τις οποίες δεν έχουν πραγματοποιηθεί οι σχετικές δαπάνες.

Αποθεματικό Ρευματοκλοπών

Σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, Άρθρο 95 - παρ. 17, προβλέπεται η δημιουργία αποθεματικού για τη χρηματοδότηση, κατ' αρχάς, δράσεων και ενεργειών, καθώς και την παροχή κινήτρων προς τον Διαχειριστή του Δικτύου ή/ και τους Προμηθευτές, με στόχο τον εντοπισμό ρευματοκλοπών και γενικότερα τον περιορισμό και την αποτροπή του φαινομένου. Επίσης, σύμφωνα με την παρ. 18 του ανωτέρω Κώδικα, με απόφαση της ΡΑΑΕΥ μπορεί επίσης να ρυθμίζεται η διάθεση των ποσών που συγκεντρώνονται στο αποθεματικό της προηγούμενης παραγράφου για την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των λογαριασμών της περίπτωσης (α) της προηγούμενης παραγράφου του Κώδικα, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις αξιοποίησής τους με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο.

Βασιζόμενη στις ανωτέρω διατάξεις, η Εταιρεία μετέφερε κατά τη χρήση 2024 στα Λοιπά Έσοδα ποσό € 8,78 εκατ. (2023: € 8.17 εκατ.) (βλέπε Σημείωση 5).

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο αρχής	33.930	40.372
Αναστροφή πρόβλεψης	-7.010	-8.591
Δημιουργία πρόβλεψης	226	2.149
Υπόλοιπο τέλους	27.146	33.930

31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1.114	6.381
Προμηθευτές -Εργολάβοι	451.798	360.706
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	21.691	8.432
Λοιπές υποχρεώσεις	653	589
Σύνολο	475.256	376.108

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. Όσον αφορά τους παραγωγούς ΑΠΕ, καθορίζεται ότι πρέπει να πληρώνονται την 20η ημέρα από την ημερομηνία λήψης του τιμολογίου (Υπ. Απόφ. 17149 / 30.08.2010-ΦΕΚ 1497/ Β / 06.09.2010, Άρθρο 12).

32. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Οι πιστωτές διάφοροι αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Πιστωτές διάφοροι	2.914	1.586
Μεταβ.πιστώσεις - ευάλωτοι καταναλωτές	10.095	12.026
Μεταβ.πιστώσεις - φωτοβολταϊκά στέγης	52.997	95.220
Προκαταβολές πελατών	93.755	81.873
Προκαταβολές χρεωστών	644	558
Πιστώσεις τραπεζών	287	2.213
Αμοιβές έκτακτου προσωπικού πληρωτέες	655	563
Σύνολο	161.347	194.039

33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιποί φόροι και ασφαλιστικές εισφορές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
ΦΠΑ	-0	4.861
ΦΜΥ & λοιποί παρακρατούμενοι φόροι	11.338	12.517
Ασφαλιστικές εισφορές	17.044	15.000
Παρακράτηση φόρων ΑΠΕ/ΕΣΗΔΗΣ	2.287	2.485
Λοιποί φόροι - τέλη	7.086	5.367
Σύνολο	37.755	40.230

34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2024	31/12/2023
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	24.595	30.303
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	70.430	81.147
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	78.063	69.256
Δεδουλευμένοι τόκοι και προμήθειες δανείων	6.427	5.833
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	20.617	20.178
Σύνολο	200.132	206.717

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2025. Το κονδύλι «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνει την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων.

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται το μέρος των δεδουλευμένων υποχρεώσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη.

	31/12/2024	31/12/2023
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	67.153	78.365
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	58.782	56.013
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	9.237	7.110
Σύνολο	135.173	141.488

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος - τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της Σημείωσης 37.

	31/12/2024	31/12/2023
ΔΕΗ ΑΕ	134.484	140.889
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	689	599
Σύνολο	135.173	141.488

35. ΜΕΡΙΣΜΑ

Με βάση τη συμφωνία των μετόχων και την αγοραπωλησία του 49% των μετοχών από τη ΔΕΗ ΑΕ στην MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (δ.τ. MSCIF DYNAMI BIDCO Α.Ε.), η Γενική Συνέλευση με το Πρακτικό 74/10.06.2024 ενέκρινε ομόφωνα και παμψηφεί τη διανομή μερίσματος ποσού ύψους € 133 εκατ. για την εταιρική χρήση 01/01/2023 - 31/12/2023, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 27/06/2024. Για την εταιρική χρήση από 01/01/2024 - 31/12/2024 θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 102,9 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση του Ιουνίου 2025.

Σημειώνεται ότι με την υπ' αριθ. 8 της 30/07/2024 Συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου αποφασίστηκε η διανομή προμερίσματος ποσού € 42,5 εκατ. το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 24/10/2024.

36. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές της. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην χρηματοοικονομική της θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που έχουν αναγνωρισθεί στις οικονομικές καταστάσεις.

(Α) ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΑ – Υποθέσεις Κλάδου Ρυθμιστικών Θεμάτων, Χρηστών ΕΔΔΗΕ και Εταιρικής Διακυβέρνησης, που άπτονται ζητημάτων ρυθμιστικού χαρακτήρα:

Ι. Αγωγές «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά τρίτων

1. Αγωγές «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ

Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» άσκησε κατά των εν λόγω εταιρειών, έξι (6) αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και δύο (2) αγωγές κατά των νομίμων εκπροσώπων των εταιρειών αυτών. Το συνολικώς αιτούμενο ποσό ανέρχεται στα € 98.455.412 και αφορά στην μη καταβολή των οφειλομένων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου από τις παραπάνω εταιρείες και την αδικοπραξία σε βάρος της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» 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 ΔΕΔΔΗΕ κατά των ως άνω εταιρειών και οι υπ' αρ. 3599/2018 και 3826/2018 αποφάσεις του ιδίου Δικαστηρίου, που ανέβαλαν ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Ασκήθηκαν εφέσεις από τις εναγόμενες εταιρείες κατά των υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 5852/2022 και 5853/2022 απορριπτικές αποφάσεις του (Τριμελούς) Εφετείου Αθηνών. Κατά των ως άνω υπ' αριθμ. 5852/2022 και 5853/2022 αποφάσεων ασκήθηκαν Αιτήσεις Αναίρεσης από μέρους των ως άνω αντιδίκων εταιρειών, οι οποίες αμφότερες έχουν προσδιορισθεί να συζητηθούν ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α3 Πολιτικό Τμήμα), στις 31/03/2025.

2. Αγωγές «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά Energa Power Trading /Κέντωρ & Hellas Power για ΥΚΩ

Οι «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» και «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατέθεσαν κοινές προτάσεις την 10/01/2018 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, διεκδικώντας η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» το ποσό των € 16.284.532, νομιμοτόκως για χρεώσεις ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, ως καθολικός διάδοχος της «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» στη διαχείριση των ΥΚΩ, από 01/01/2018. Επί της αγωγής εκδόθηκε η υπ' αρ. 2239/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου, η οποία κατά την οριστική της διάταξη κάνει δεκτή την αγωγή έναντι των εταιρειών Energa, Κέντωρ και Hellas Power και, κατά τα λοιπά, αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης ως προς τα φυσικά πρόσωπα, για την αδικοπραξία τους ευθύνη έναντι των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, έως την έκδοση αμετάκλητης απόφασης του ποινικού δικαστηρίου. Κατά της ανωτέρω υπ' αρ.

2239/2019 Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου έχει ασκηθεί έφεση από τις ως άνω αντιδίκους εταιρείες, η οποία εκκρεμεί.

3. Υποθέσεις ΥΚΩ αυτοπαραγωγών

α. Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ως διαχειριστής των ΥΚΩ, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, για τα έτη 2017-2018, άσκησε Αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών: α) κατά της εταιρείας MOTOR OIL, για ποσό € 1.600.627 και β) κατά της εταιρείας «ELFE SA», για ποσό € 771.187, επί των οποίων, εκδόθηκαν, αντίστοιχα, οι υπ' αριθ. 274/2020 και 219/2021 απορριπτικές αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων.

Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» άσκησε α) τη με αριθ. κατάθεσης 4631/3402/2022 Έφεση κατά της υπ' αρ. 274/2020 απόφασης ΠΠΑ και κατά «MOTOR OIL», η οποία συζητήθηκε ενώπιον του ΤρΕφΑθ (Τμήμα 16ο) την 14/11/2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης και β) τη με αριθ. κατάθεσης 886/659/2023 Έφεση κατά της υπ' αρ. 219/2021 απόφασης ΠΠΑ και κατά «ELFE SA», η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (Τμήμα 14ο), την 09/01/2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

β. Παράλληλα, εκδόθηκε και η υπ' αρ. 414/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απορρίφθηκαν ως νομικά αβάσιμες, δύο (2) αγωγές της «ELFE SA», δια των οποίων ζητείτο η αναγνώριση ότι οι αυτοπαραγωγοί δεν οφείλουν ΥΚΩ. Κατά της ως άνω απόφασης, η «ELFE SA» άσκησε έφεση, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 6492/2020 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την οποία η έφεση απορρίφθηκε. Κατά της υπ' αρ. 6492/2020 απόφασης του ΤρΕφΑθ ασκήθηκε η υπ' αρ. 749/2024 αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία συζητείται ενώπιον του Α3' Πολιτικού Τμήματος την 26/05/2025. Επί αντίστοιχων αναγνωριστικών αγωγών της «ELFE SA», εκδόθηκαν οι υπ' αριθ. 3651/2018 και 3592/2019 απορριπτικές Αποφάσεις του ΠΠΑ, λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Ομοίως για τον ίδιο τυπικό λόγο, απερρίφθησαν με τις υπ' αριθ. 2534/2018 και 1068/2019 Αποφάσεις του ίδιου δικαστηρίου (ΠΠΑ), αντίστοιχες αναγνωριστικές αγωγές της «MOTOR OIL».

γ. Κατόπιν της έκδοσης των ανωτέρω αποφάσεων, ασκήθηκαν ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών: α) η με αριθ. κατάθεσης 1282/2019 Προσφυγή της «MOTOR OIL» και β) οι με αριθ. κατάθεσης 1283/2019 και 812/2021 Προσφυγές της «ELFE SA», για την ακύρωση των ενημερωτικών σημειωμάτων ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ. Η με αρ. κατάθεσης 1282/2019 Προσφυγή της «MOTOR OIL» συζητείται, κατόπιν αναβολής, την 13/03/2025 (6ο Τμήμα-ΔεφΑθ) και η με αρ. κατάθεσης 1283/2019 Προσφυγή της «ELFE SA» συζητείται, μετά από αναβολή, την 02/04/2025 (7ο Τμήμα -ΔεφΑθ). Η με αρ. κατάθεσης 812/2021 Προσφυγή της «ELFE SA» συζητήθηκε, μετ' αναβολή, κατά τη δικάσιμο της 04/02/2025 (2ο Τμήμα - ΔεφΑθ) και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής.

II. Αγωγές τρίτων κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»

1. Αγωγή ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ/ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ, νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ:

Η αντίδικος εταιρεία «ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ» με την με αρ. κατ 23290/2015 Αγωγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας (Τριμελούς) αιτήθηκε να αναγνωρισθεί η υποχρέωση των εναγομένων να της καταβάλουν, «το ποσό των € 21.500.000 » ως αποζημίωση για την αποκατάσταση περιουσιακής ζημίας και ηθικής βλάβης προκληθείσας, κατά τους ισχυρισμούς της, από παράνομες πράξεις και παραλείψεις ιδίως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ που έλαβαν χώρα κατά τη διαδικασία χορήγησης στην ενάγουσα προσφοράς/όρων σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για φωτοβολταϊκό σταθμό ιδιοκτησίας της στον Δήμο Γερωνθρών του Νομού Λακωνίας. Η αγωγή συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 15/01/2020 ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας και εκδόθηκε η με αρ. 17299/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή (λόγω αοριστίας). Ακολούθως η αντίδικος κατέθεσε την με αριθ. κατάθεσης ΑΓ 5700/2022 Αγωγή ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας, με επίδικο ποσό € 11.010.000. Η υπόθεση συζητήθηκε την 13/03/2024 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης.

2. Αγωγή «Μ. ΗΣΑΪΛΙΔΟΥ & ΣΙΑ Ε.Ε.» κατά της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ».

Δια της εν λόγω Αγωγής (ΓΑΚ 118394/2015 & ΕΑΚ 4466/2015) ασκηθείσας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η εταιρεία «Μ. ΗΣΑΪΛΙΔΟΥ & ΣΙΑ Ε.Ε.» διεκδικεί από την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» το ποσόν των € 15.158.080, λόγω επικαλούμενης θετικής και αποθετικής ζημίας την οποία επικαλείται ότι υπέστη από τη φερόμενη υπέρβαση, από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ, της τετράμηνης προθεσμίας για τη χορήγηση όρων σύνδεσης Φ/Β σταθμών. Η υπόθεση συζητήθηκε, κατόπιν επαναφοράς με την με ΓΑΚ 50921/2019 & ΕΑΚ

620/2019 Κλήση της αντιδίκου, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, στις 08/10/2020 κατόπιν αναβολών και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αρ. 956/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απερρίφθη η ως άνω Αγωγή, ως απαράδεκτη, λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Κατά της ανωτέρω αποφάσεως ασκήθηκε Έφεση από μέρους της αντιδίκου (ΓΑΚ 4361/2022 και ΕΑΚ 3192/2022 στο Εφετείο Αθηνών), η συζήτηση της οποίας, ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (15^ο Ενοχικό), κατά τη δικάσιμο της 23/01/2025, ματαιώθηκε.

3. 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 ΑΕ, όπως συνδέσει σειρά τέτοιων ανεμογεννητριών. Έως το τέλος του 2017 και στο α' εξάμηνο του 2018, κοινοποιήθηκαν συνολικά δεκαεπτά (17) αγωγές συνολικού αγωγικού ποσού € 9.086.572, τις οποίες οι ανωτέρω παραγωγοί ΑΠΕ ζητούν να καταβάλει η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ως αποζημίωση. Έχουν συζητηθεί όλες οι ανωτέρω αγωγές και: **α)** Έχουν εκδοθεί δεκαπέντε (15) απορριπτικές των αγωγών αποφάσεις, συνολικής αξίας, € 8.089.094 και **β)** έχει αναβληθεί η έκδοση απόφασης σε δύο (2) εκ των ανωτέρω αγωγών, συνολικού ποσού € 997.217. Έχει ασκηθεί, σε όλες τις περιπτώσεις, προσεπίκληση του Δημοσίου, ως δικονομικού εγγυητή, καθώς εκείνο όφειλε να εκδώσει τη σχετική υπουργική απόφαση. Επίσης, συναφώς ασκήθηκε ήδη ευθεία αγωγή της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» εναντίον του Ελληνικού Δημοσίου, για τις θετικές και αποθετικές ζημίες, σχετικώς, συνολικού ύψους € 3.628.079, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 13745/2024 Απόφαση ΔΠρΑΘ (19^ο τμήμα), η οποία απέρριψε την ως άνω Αγωγή.

4. Αγωγή ΛΑΓΗΕ – Προσεπίκληση ΔΕΗ

Με την υπόψη αγωγή του ο ΛΑΓΗΕ απαιτεί το συνολικό ποσό των € 143.928.898, για ποσά κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας εκ τιμολογίων που έχει εκδώσει η ενάγουσα προς τη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» και αφορούν στην λειτουργία και τη διαδικασία εκκαθάρισης της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ). Υπέρ του ΛΑΓΗΕ ασκήθηκαν τρεις (3) πρόσθετες παρεμβάσεις από παραγωγούς ΑΠΕ και από Συλλόγους αυτών. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ 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. Επί της εν λόγω υπόθεσης, που συζητήθηκε στις 21/02/2018, προβλήθηκε από ΔΕΔΔΗΕ ένσταση μερικής εξόφλησης των αγωγικών κονδυλίων, ως προς το κεφάλαιο, κατά ποσό € 107.304.987 και εκδόθηκε η υπ' αρ. 1302/2019 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή της «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» από το Δικαστήριο, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» να καταβάλει στην «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» συνολικά ποσό ύψους € 48.855.212, νομιμοτόκως από τις επίδικες συμβάσεις, συμψηφίζοντας παράλληλα τη δικαστική δαπάνη μεταξύ των διαδίκων. Η προσεπίκληση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς τη ΔΕΗ ως δικονομική εγγυήτρια απερρίφθη από το Δικαστήριο. Επί της ως άνω υπ' αρ. 1302/2019 Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, ασκήθηκε Έφεση από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (Γ.Α.Κ 15474/2021, Ε.Α.Κ 990/2021 – 26/03/2021 Πρωτοδικείου Αθηνών), η οποία συζητήθηκε την 22/09/2022 ενώπιον του 14ου Τριμελούς Τμήματος του Εφετείου Αθηνών και εκδόθηκε η υπ' αρ. 2643/2023 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την οποίαν έγινε δεκτή η έφεση του ΔΕΔΔΗΕ και απορρίφθηκε η αγωγή του ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ).

5. Αγωγή αγροτών κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» (υπόθεση αγροτών Κρύας Βρύσης)

Ενας αριθμός αγροτών έχουν έχει ασκήσει την από 26/6/2020 αγωγή κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», με Γ.Α.Κ. 41027/2020 και Ε.Α.Κ. 1324/2020, η οποία κατατέθηκε την 30/06/2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε ζητήματα ορθής εφαρμογής της προβλεπόμενης αδειοδοτικής διαδικασίας (και ειδικότερα σε τήρηση των όρων Προσφοράς Σύνδεσης). Το κύριο αίτημα της αγωγής, όσον αφορά το αποτιμητό σκέλος, ανέρχεται σε € 300.000, το δε επικουρικό σε αποζημίωση 815.815€ σε έκαστο των αιτούντων, άρα συνολικά για τους έξι ενάγοντες ανέρχεται σε € 4.894.890. Είχαν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η (τυπική) συζήτηση της αγωγής ορίστηκε για 24/03/2022 και εκδόθηκε η με αριθμό 2310/2022 απορριπτική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Κατά της εν λόγω πρωτόδικης Απόφασης έχει ήδη ασκηθεί από τους αντιδίκους Έφεση, η οποία συζητήθηκε, κατόπιν αναβολής, κατά τη δικάσιμο της 06/02/2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

6. Αγωγή Λ. ΧΩΤΟΣ και ΑΙΚ. ΨΑΡΡΗ ΚΡΑΝΙΔΙ Ο.Ε. κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Η αντίδικος εταιρεία άσκησε αγωγή κατά της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας, αιτούμενη την καταβολή ποσού € 4.445.062, λόγω φερόμενης εκπρόθεσμης εκ μέρους της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης, ένεκα της οποίας η αντίδικος επικαλείται την ματαίωση της επίμαχης επένδυσής της για την κατασκευή σταθμού ΑΠΕ ισχύος 0,9864 MW. Εκδόθηκε η υπ' αρ. Α630/2022 Απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η εν λόγω αγωγή, για τυπικό λόγο, ένεκα έλλειψης δικαιοδοσίας. Εν συνεχεία, η αντίδικος κατέθεσε, κατ' άρθρο 41 Ν 3659/2008, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας την με αριθ. κατ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 60237/1629/2022 αγωγή της επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3058/2024 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απορρίφθηκε η αγωγή της αντιδίκου κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.».

7. Εκκρεμείς ένδικες υποθέσεις αναφορικά με τη συνταγματικότητα της υποπαραγράφου ΙΓ' του Ν. 4254/2014

- Με τις διατάξεις της υποπαραγράφου ΙΓ' του ν. 4254/2014 και δη με τις διατάξεις των υποπαραγράφων ΙΓ.1 και ΙΓ.3 του Ν. 4254/2014, προβλέφθηκαν αφενός μία αναπροσαρμογή επί τα ελάττω (αναπροσαρμογή προς τα κάτω) των τιμών αναφοράς τιμολόγησης των σταθμών ΑΠΕ, η οποία καταλάμβανε (και) τους εν λειτουργία κατά το χρόνο υιοθέτησης του Ν. 4254/2014 (4ος 2014) Σταθμούς ΑΠΕ, αφετέρου η επιβολή υποχρέωσης στους παραγωγούς ΑΠΕ να εκδώσουν πιστωτικό τιμολόγιο υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 η αξία του οποίου υπολογίστηκε ως ποσοστό επί του ετήσιου τζίρου εκάστοτε Σταθμού ΑΠΕ για το έτος 2013. Πληθώρα Παραγωγών ΑΠΕ τόσο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα όσο και στα ΜΔΝ προσέβαλαν δικαστικά, τόσο ενώπιον του Διοικητικών όσο και των Πολιτικών Δικαστηρίων, ως αντισυνταγματικές τις ως άνω διατάξεις του ν. 4254/2014 με τη σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να προκύπτει εκ της ιδιότητας της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011.
- Αναφορικά με τις υπόψη ένδικες υποθέσεις ενώπιον του ΣτΕ και των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων, έχει επί της ουσίας καταγνωστεί ήδη η έλλειψη δικαιοδοσίας του ΣτΕ και των Διοικητικών Δικαστηρίων, εκδοθείσας σχετικώς και Απόφασης της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας (βλ. σχετ. ιδίως ΣτΕ Ολομέλεια 1947/2021), οι ελάχιστες δε τέτοιες υποθέσεις που εκκρεμούν ενώπιον των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων εκτιμάται με βεβαιότητα (ένεκα της προαναφερθείσας νομολογίας του ΣτΕ) ότι ομοίως θα απορριφθούν λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας.
- Αναφορικά με τις ένδικες υποθέσεις ενώπιον των Πολιτικών Δικαστηρίων, εξακολουθεί να εκκρεμεί τόσο στον πρώτο όσο και στο δεύτερο βαθμό, ένας σημαντικός (διψήφιος) αριθμός τέτοιων ενδίκων υποθέσεων, το συνολικό επίδικο οικονομικό αντικείμενο των οποίων προσεγγιστικά υπερβαίνει το ποσό των € 4.000.000. Μέχρι στιγμής το σύνολο των υπόψη αγωγών κατά ΔΕΔΔΗΕ έχουν απορριφθεί (αρκετές εξ' αυτών για τυπικούς λόγους πχ έλλειψη δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων, αοριστία της αγωγής) και ορισμένες εξ' αυτών λόγω κατάγνωσης της συνταγματικότητας των επίμαχων και ανωτέρω αναφερόμενων νομοθετικών διατάξεων του Ν. 4254/2014. Τέλος, σε αρκετές περιπτώσεις οι αγωγές αυτές σωρεύουν στο ίδιο δικόγραφο και τη διεκδίκηση κονδυλίων ένεκα της επιβολής Ειδικής Εισφοράς ΑΠΕ της παραγράφου Ι. του Ν. 4093/2012 - ομοίως και εδώ η σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προκύπτει εκ της ιδιότητας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011 - τονίζοντας όμως ότι η συνταγματικότητα της ως άνω νομοθετικής ρύθμισης έχει ήδη κριθεί ιδίως με την υπ' αρ. 2408/2014 Απόφαση της Ολομέλειας του ΣτΕ, εκδοθείσας στο πλαίσιο Πιλοτικής Δίκης.

8. Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ – Αξιώσεις τόκων υπερημερίας

Κατά το χρονικό διάστημα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΠΑΑΕΥ, 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 εγγεόμενη ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών τους από τη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». 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 στη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» (ως Διαχειριστή των ΜΔΝ), συμβατική ρύθμιση η οποία

επαναλήφθηκε και σε συμβατικό όρο των πλέον ισχυουσών συμβάσεων ΣΕΣΤ ΜΔΝ (το περιεχόμενο των οποίων ομοίως έχει οριστεί κανονιστικά). Κατά μη εξαντλητική απαρίθμηση, εκκρεμεί ενώπιον των πολιτικών δικαστηρίων, τόσο στον πρώτο όσο και στο δεύτερο βαθμό, ένας σημαντικός (διψήφιος) αριθμός τέτοιων ενδίκων υποθέσεων, με το αγωγικό κονδύλιο, το οποίο αφορά στους τόκους υπερημερίας, να ανέρχεται, ως προς τις προαναφερθείσες αγωγές, στο ποσό περίπου των € 900.000.

III. ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΝΔΙΚΩΝ ΒΟΗΘΗΜΑΤΩΝ ΔΕΔΔΗΕ ΚΑΤΑ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΠΑΑΕΥ

1. Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ

- Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά της υπ' αρ. 196/2014 απόφασης της ΠΑΑΕΥ 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 ΑΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ και **β)** το κόστος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στο προσωπικό και τους συνταξιούχους της Εταιρείας, ύψους € 11.330.000 Το ΣτΕ παρέπεμψε τα ένδικα βοηθήματα προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθήνας, όπου δικάστηκαν ως προσφυγές. **α)** 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 ΑΕ. Ασκήθηκε από τη «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» η υπ' αριθ. Ε1750/2017 Αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΣτΕ, η οποία συζητήθηκε στις 15/02/2022. **β)** 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 ΑΕ. Η απόφαση είναι τελεσίδικη και παράγει υποχρέωση συμμόρφωσης για τη ΠΑΑΕΥ, η οποία οφείλει να λάβει υπόψη την απόφαση αυτή κατά τον καθορισμό του Ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2018. Η ΠΑΑΕΥ άσκησε την υπ' αρ. Ε2097/2017 Αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΣτΕ, η οποία συζητήθηκε την 15/02/2022. Επί των προαναφερθεισών Αιτήσεων Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της ΠΑΑΕΥ εξεδόθησαν οι με αριθμό Α626/2022 και Α625/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας, με τις οποίες έγιναν δεκτές οι υπόψη Αιτήσεις Αναίρεσης και οι εν λόγω υποθέσεις αναπέμφθηκαν εκ νέου προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών.
- Ακολουθώντας, εκδόθηκαν: **α)** η με αριθ. 289/2023 Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών (18ο Τριμελές) με την οποία απορρίφθηκε η προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με την μη αναγνώριση υπέρ της εταιρείας μας του κόστους για το αποσπασμένο προσωπικό ΔΕΔΔΗΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ και **β)** η με αριθ. 3325/2023 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η Προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ και ακυρώθηκε η υπ' αριθμ. 196/2014 απόφαση της ΠΑΑΕΥ, κατά το μέρος που με αυτήν δεν συμπεριλήφθηκε στο κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ, δαπάνη € 11.330.000. για την κάλυψη της παροχής από τη ΔΕΗ ΑΕ ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου. Κατά της ανωτέρω αποφάσεως, έχει ασκηθεί Αίτηση αναίρεσης από τη ΠΑΑΕΥ (με αριθμό κατάθεσης ΑΡ491/9-2-2024), ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, για την οποία έχει ορισθεί ως ημερομηνία συζήτησης, η 03/06/2025 (κατόπιν αναβολής από τις 19/11/2024).
- Σημειώνεται ότι η ΠΑΑΕΥ με την υπ' αρ. 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 € 10.424.000 για το έτος 2014 και € 8.500.000 για το 2018, ως μέρος του επιτρεπόμενου Εσόδου 2018, σε συμμόρφωση με την απόφαση 2866/2017 του ΔΕφΑθ και με την επιφύλαξη της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της αναίρεσής που έχει ασκήσει. Τα υπόλοιπα ποσά του 2015 και 2016 ύψους € 17.100.000, πλέον του αντίστοιχου ποσού ύψους € 8.386.000 του 2017, θα αποδοθούν σταδιακά στο μέλλον. Ωστόσο, στην ως άνω απόφασή της, η ΠΑΑΕΥ αναφέρει σχετικά ότι, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η αίτηση αναίρεσης που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, όλα τα ανωτέρω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο του ΕΔΔΗΕ επόμενων ετών.

2. Απόφαση ΠΑΑΕΥ για τον προσδιορισμό Ετήσιου Εσόδου 2018

Η Εταιρεία έχει ασκήσει την 12/10/2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΠΑΑΕΥ με την οποία εγκρίθηκε το Ετήσιο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Αίτηση Αναθεώρησης έχει

προσβληθεί, μεταξύ άλλων, και η άρνηση της ΡΑΑΕΥ να αναγνωρίσει υπέρ ΔΕΔΔΗΕ τα κονδύλια τα οποία αφορούν στην κάλυψη των δαπανών μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και των δαπανών που αφορούν στο μειωμένο τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας του προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ και της τεκμαιρόμενης σιωπηρής απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 2995/2021 Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με την οποία έγινε μερικώς δεκτή η ως άνω Προσφυγή της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», μόνο προς το λόγο προσφυγής που αφορά στον προσδιορισμό του ύψους του κεφαλαίου κίνησης της εταιρείας αναγνωρίζοντας επί της ουσίας υπέρ ΔΕΔΔΗΕ μία πρόσθετη απόδοση επί του κεφαλαίου κίνησης ύψους € 4.000.000 (κατά τον υπολογισμό που είχε γίνει κατά το χρόνο κατάθεσης της υπόψη Προσφυγής). Κατά της Απόφασης αυτής έχει ασκηθεί Αίτηση Αναίρεσης (με αρ. κατ. Ε 1215/2022) από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του ΣτΕ, ως προς τα σκέλη της αναιρεσιβαλλομένης Απόφασης, κατά τα οποία η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θεωρείται ηττηθείς διάδικος, δικάσιμος της οποίας έχει οριστεί, κατόπιν διαδοχικών αναβολών, για τις 10/06/2025.

3. Πρόστιμα ΡΑΑΕΥ σε βάρος της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»

α) Πρόστιμο ΡΑΑΕΥ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ύψους € 1.800.000.

Με την υπ' αρ. 366Α/2018 Απόφαση της ΡΑΑΕΥ καταγράφηκαν εις βάρος της εταιρείας από τη ΡΑΑΕΥ ρυθμιστικές παραβάσεις (με έμφαση στις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ που αφορούν στα της διαχείρισης των Λογαριασμών αυτού και τις διατάξεις αυτού περί μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης), στη βάση των οποίων με τις υπ' αριθ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ, επιβλήθηκε πρόστιμο ύψους € 1.800.000. Η «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» άσκησε την από 31/12/2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΑΕΥ κατά των υπ' αρ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων και μετά την άπρακτη παρέλευση τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της τελευταίας, προέβη στην άσκηση Προσφυγών κατά των ανωτέρω αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, επί των οποίων εκδόθηκαν οι υπ' αριθ. 1023/2022 και 2368/2022 Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με τις οποίες απομειώθηκε το επιβληθέν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πρόστιμο κατά € 500.000 (€ 1.300.000 αντί για € 1.800.000) και κατά τα λοιπά επικυρώθηκαν οι σχετικώς προσβληθείσες Αποφάσεις ΡΑΑΕΥ. Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» προέβη στην άσκηση Αιτήσεων Αναίρεσης κατά των ανωτέρω αποφάσεων ενώπιον του ΣτΕ, οι οποίες συζητούνται, μετά από αναβολές, ενώπιον του Δ' Τμήματος, την 29/04/2025.

β) Επιβολή προστίμου στη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ύψους € 1.000.000. Απόφαση Κλάδου Ενέργειας ΡΑΑΕΥ Ε-132/2023

Με την υπ' αριθμ. Ε- 132/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, επιβλήθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», πρόστιμο ποσού ενός εκατομμυρίου (€ 1.000.000), για την παράβαση από τη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» της υποχρέωσης εκτέλεσης με τη δέουσα επιμέλεια υποχρεώσεων, που αφορούν στη διασφάλιση της πρόσβασης στο Δίκτυο υπό όρους ισοτιμίας και διαφάνειας και υψηλών προτύπων ποιότητας, που απορρέουν από την ιδιότητα της, ως Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά την άσκηση των καθηκόντων της, ως προς τη διεξαγωγή των από 21/10/2022 και 25/10/2022 διαδικασιών Ηλεκτρονικής Υποβολής Αιτήσεων, για τη χορήγηση προσφοράς σύνδεσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς στα Κορεσμένα Δίκτυα της Πελοποννήσου και της Κρήτης.

Κατά της άνω απόφασης Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε την με αρ. πρωτ. αρ πρωτ Ι 360794/ 27/10/2023 Αίτηση Αναθεώρησης, επί της οποίας η ΡΑΑΕΥ υποχρεούτο να αποφανθεί εντός 3μήνου. Επί της σιωπηρής απόρριψης της τελευταίας, η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» προέβη στην άσκηση της με αριθ. κατάθεσης ΠΡ267/2024 Προσφυγής, ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, της οποίας εκκρεμεί ο ορισμός δικασίμου.

IV. Υποθέσεις Δημοτικών Τελών

Πολλοί δήμοι ανά την Επικράτεια επιβάλλουν δημοτικά τέλη, ανταποδοτικά ή μη, στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τόσο κατά την κατασκευή των έργων δικτύου, όσο και για άλλες εγκαταστάσεις του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ). Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παγίως αμφισβητεί διοικητικώς και δικαστικώς την εν γένει νομιμότητα της επιβολής τέτοιων τελών, ήδη δε έχει διαμορφωθεί νομολογιακή τάση προς αποδοχή των θέσεων της εταιρείας μας.

- 1. Με τη με αριθμό 1999/2022 απόφαση του Συμβουλίου της Επικράτειας (Τμήμα Β 5μελές), κρίθηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ απαλλάσσεται από το τέλος χρήσεως κοινοχρήστων χώρων των δήμων και κοινοτήτων καθώς και του υπεδάφους αυτών που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ προκειμένου να τοποθετεί, υπέρ αυτών ή υπό αυτούς, εναέριες ή υπόγειες εγκαταστάσεις, που τροφοδοτούν σύρματα και δίκτυα, όπως στύλων και υπέργειων υποσταθμών (ΚΑΦΑΟ). Τα όμοια έκριναν και οι με αρ. 640/2021, 2341/2020, 1124/2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου Επικράτειας (Τμήμα Β' 5μελές).
- 2. Περαιτέρω, με τις με αριθμούς 1952/2022 και 1955/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικράτειας (Τμήμα Β 5μελές), κρίθηκε ότι τέλος καθαριότητας και φωτισμού δεν μπορεί να επιβληθεί για το καταλαμβάνον κοινόχρηστους χώρους εναέριο και υπόγειο δίκτυο της ΔΕΗ, στο οποίο περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, οι υπόγειοι υποσταθμοί, στους οποίους είναι εγκατεστημένος ηλεκτρολογικός εξοπλισμός για την μετατροπή και στη συνέχεια διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους κατοίκους του οικείου δήμου, διότι η χρήση αυτή δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι προσομοιάζει προς τη συνήθη ή επαγγελματική χρήση ιδιωτικών ακινήτων.
- 3. Με τις με αρ. 1954/2022 και 2028/2022 αποφάσεις Συμβουλίου Επικράτειας απορρίφθηκαν ως απαράδεκτες, οι Αιτήσεις Αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά Δήμου Αθηναίων και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. ετών 2014 και 2012 αντίστοιχα. Με τις με αρ. 393/2023, 394/2023, 1953/2022 αποφάσεις Συμβουλίου Επικράτειας απορρίφθηκαν ως απαράδεκτες οι Αιτήσεις Αναίρεσης Δήμου Αθηναίων κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. ετών 2016, 2017 και 2013, αντίστοιχως.
- 4. Οι Αιτήσεις Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά του Δήμου Αθηναίων με αριθμούς κατάθεσης Ε169/2020, Ε2861/2020, Ε139/2020, Ε2819/2019 και Ε2588/2022, είναι εκκρεμείς ενώπιον του ΣτΕ (Β' Τμήμα) και έχουν προσδιοριστεί για συζήτηση εντός του 2025. Ειδικότερα, η υπ' αριθ. Ε169/2020 Αίτηση Αναίρεσης αφορά Δημοτικά Τέλη (ΔΤ) για το οικονομικό έτος 2010, συνολικού ποσού € 430.833, η υπ' αριθ. Ε2861/2020 ΔΤ € 419.275 για το οικονομικό έτος 2019, η υπ' αριθ. Ε319/2020 αφορώσα ΔΤ, συνολικού ύψους € 401.723, για το οικονομικό έτος 2007, η υπ' αριθ. Ε2819/2019 αφορά ΔΤ συνολικού ποσού € 423.178 για το οικονομικό έτος 2018 και η υπ' αριθ. Ε2588/2022 που αφορά ΔΤ συνολικού ύψους € 419.825 για το οικονομικό έτος 2021.
- 5. Η υπ' αριθ. 2225/2024 Απόφαση του ΣτΕ δέχθηκε την με αριθ. κατάθεσης Ε2085/2021 Αίτηση Αναίρεσης της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» και αναίρεσε την υπ' αριθ. 1164/2021 Απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, κάνοντας δεκτή την ΠΡ369/2020 Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ακυρώνοντας την εγγραφή της εταιρείας στον ΑΧΚ/16609/2020/2020 του Δήμου Αθηναίων για ΔΤ 2020, συνολικού ποσού € 419.461.

(Β) Υποθέσεις ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ, που άπτονται ιδίως αξιώσεων εργολάβων/αναδόχων ή τραπεζικών ιδρυμάτων, όπου οι τελευταίοι έχουν εκχωρήσει τις απαιτήσεις τους κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», αναφορικά με ζητήματα εκτέλεσης των συναφθεισών Συμβάσεων έργου (π.χ. για εργολαβική αμοιβή κλπ).

1. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΤΡΑΠΕΖΩΝ ΑΠΟ ΕΚΧΩΡΗΜΕΝΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ

α) Η Παγκρήτια Συνεταιριστική Τράπεζα και η μονοπρόσωπη ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «QUANT MASTER SERVICER ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ» άσκησαν αγωγές, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με αίτημα την καταβολή ποσού € 3.114.453 και € 645.861, αντίστοιχα, που αφορούν εκχωρημένα τιμολόγια εργολάβων που εκτελούν εργασίες συντήρησης δικτύου, τα οποία δεν αποδόθηκαν σε αυτούς, λόγω υπέρβασης πληθώρας κατασχέσεων εις χείρας της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» ως τρίτου, ζημιών, απαιτήσεων εργαζομένων του εργολάβου, κλπ.

- Επί της αγωγής της ως άνω Τράπεζας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 2392/2022 απορριπτική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, κατά της οποίας η Παγκρήτια Συνεταιριστική Τράπεζα άσκησε έφεση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών, η οποία συζητήθηκε στις 09/01/2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

- Επί της αγωγής της εταιρείας «QUANT MASTER SERVICER ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ» έχει εκδοθεί η υπ' αριθ. 2010/2024 απορριπτική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, δικάζοντας την ενάγουσα εταιρεία ερήμην, λόγω μη καταβολής του δικαστικού ενσήμου

β) Επί ορισμένων εγγυητικών επιστολών της Τράπεζας ΑΤΤΙΚΑ BANK, που δεν πληρώθηκαν (Περιοχές Πειραιά, Καλλιθέας και Περιστερίου/Ελευσίνας), παρά την έκπτωση του αναδόχου ΤΟΞΟΤΗ και

κατάπτωσή τους, έγινε αγωγή από την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά της εν λόγω Τράπεζας και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2789/2021 Απόφαση Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή μας και υποχρεώθηκε η Τράπεζα να μας καταβάλλει συνολικά το ποσό των € 2.200.011, κηρύσσοντας την απόφαση προσωρινά εκτελεστή για το ποσό των € 800.000. Κατά της ανωτέρω απόφασης έχει ασκηθεί η υπ' αριθμ. 1834/2023 Έφεση της Τράπεζας, η οποία συζητήθηκε στις 22/02/2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Υ) Επί μίας εγγυητικής επιστολής της Τράπεζας ΑΤΤΙΚΑ BANK που δεν πληρώθηκε (Περιοχής Λέσβου και αξίας περίπου € 460.000) παρά την έκπτωση του αναδόχου ΤΟΞΟΤΗ και κατάπτωσή της, έγινε αγωγή από την από την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά της εν λόγω Τράπεζας και εκδόθηκε η απορριπτική απόφαση 238/2021 Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, αφού έγινε δεκτή η εξόφληση δια συμφητισμού με ορισμένες απαιτήσεις του ως άνω Αναδόχου (αξίας € 630.000). Έτι περαιτέρω, επί της απορριπτικής αποφάσεως, η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» προέβη σε άσκηση της υπ' αριθμ. 912/2024 Έφεσης, δικάσιμος της οποίας ορίστηκε η 28/11/2024.

2. ΑΓΩΓΗ «ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΤΕΕ» ΚΑΤΑ «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»

Επί της ασκηθείσας Αγωγής της εταιρείας «ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΤΕΕ» σε βάρος «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ποσού € 5.145.000, για επικαλούμενη μη τήρηση συμβατικών όρων από ΔΕΔΔΗΕ, εκδόθηκε η με αριθμό 846/2018 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που απέρριψε την εν λόγω αγωγή. Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε έφεση από την εταιρεία «ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΤΕΕ» και εκδόθηκε η με αριθμό 1648/2022 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, η οποία απέρριψε την έφεση. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στις 29/03/2022 και έχει ήδη καταστεί υπέρ ΔΕΔΔΗΕ, αμετάκλητη.

(Γ) Αστικές υποθέσεις (αξιώσεις από ζημιές στο Δίκτυο, αξιώσεις από ατυχήματα τρίτων και ατυχήματα προσωπικού εργολάβων ΔΕΔΔΗΕ και εργαζόμενων ΔΕΔΔΗΕ)

1. Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας, για αστική ευθύνη της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» από διακινδύνευση

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Με το καθεστώς αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ευθύνεται ακόμη και αν δεν φέρει υπαιτιότητα για την επέλευση της ζημίας, εφόσον η ζημία συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία του δικτύου (υπ' αριθμ. 1904/2022 και 1503/2023 αποφάσεις ΑΠ) Η ευθύνη από διακινδύνευση διαμορφώνεται ως ιδιόζουσα 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. Σημειώνεται δε ότι πολλές δικαστικές αποφάσεις απορρίπτουν την ευθύνη από διακινδύνευση και με την ακόλουθη αιτιολογία: Στο ελληνικό δίκαιο δεν υπάρχει γενική διάταξη με τη μορφή γενικής ρήτρας, που να προβλέπει γενικό και ενιαίο σύστημα ευθύνης από διακινδύνευση. Αντίθετα, ακολουθείται περιπτώσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονωμένων περιπτώσεων στον Αστικό Κώδικα και στους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρύθμιστες, όπως και η ευθύνη για ζημιές από ενεργειακές εγκαταστάσεις ηλεκτρισμού ή από το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και συνεπώς ο ζημιωθείς δεν έχει τη δυνατότητα να ζητήσει αποκατάσταση της ζημίας του με τους ευνοϊκούς όρους της ευθύνης από διακινδύνευση, δηλαδή ανεξάρτητα από πταίσμα, παρανομία και ανθρώπινη συμπεριφορά. Αναλογική δε εφαρμογή των ειδικών λόγων ευθύνης από διακινδύνευση σε αρρύθμιστες επικίνδυνες πηγές ή επικίνδυνες δραστηριότητες, όπως στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, δεν είναι δυνατή.

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Συγκεκριμένα: απόφαση υπ' αριθ. 1792/2018 Μονομελούς Εφετείου Θεσσαλονίκης, απόφαση υπ' αριθ. 652/2021 Μονομελούς Εφετείου Αθηνών, απόφαση υπ' αριθ. 12849/2020 Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, αποφάσεις υπ' αριθ. 3123, 3124, 3125, 3127, 3128 και 3241/2022 Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς.

2. ΥΠΟΘΕΣΗ ΑΓΩΓΗΣ ΔΗΜΟΥ ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ ΚΑΤΑ «ΔΕΗ Α.Ε.» & ΠΑΡΕΜΠΙΠΤΟΥΣΑΣ ΑΓΩΓΗΣ «ΔΕΗ Α.Ε.» ΚΑΤΑ «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΑΤΕΔΑΦΙΣΗ ΤΟΥ Κ/Δ ΒΡΙΛΗΣΣΙΩΝ ΜΕΤ' ΑΞΙΩΣΗΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ

Ο Δήμος Βριλησίων άσκησε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, αγωγή κατά της «ΔΕΗ Α.Ε.» για την κατεδάφιση του Κέντρου Διανομής Βριλησίων, ως αυθαιρέτου και για την καταβολή αποζημίωσης, ποσού € 6.087.130. Η «ΔΕΗ Α.Ε.» άσκησε παρεμπίπτουσα αγωγή κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.». Τόσο η κύρια αγωγή κατά «ΔΕΗ Α.Ε.» όσο και η παρεμπίπτουσα αγωγή κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» απορρίφθηκαν με την υπ' αριθ. 88/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Έχει ασκηθεί έφεση κατά της ως άνω απόφασης από τον Δήμο Βριλησίων, της οποίας δεν έχει ζητηθεί ο προσδιορισμός δικασίμου.

3. ΥΠΟΘΕΣΗ ΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΚΑΤΑ «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» ΛΟΓΩ ΗΘΙΚΗΣ ΒΛΑΒΗΣ ΕΝΕΚΑ ΕΠΙΚΑΛΟΥΜΕΝΗΣ ΠΡΟΒΟΛΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΤΗΤΑΣ ΤΡΙΤΟΥ

Έχει ασκηθεί σε βάρος της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Καρδίτσας, δια της οποίας αξιώνεται από ΔΕΔΔΗΕ η καταβολή αποζημίωσης, ποσού € 5.000.000, ως χρηματική ικανοποίηση για ηθική βλάβη, λόγω επικαλούμενης από τον ενάγοντα, προσβολής της προσωπικότητας του και συκοφαντικής δυσφήμισης ένεκα καταλογισμού σε αυτόν της πράξης της κλοπής ηλεκτρικής ενέργειας, για την οποία αθώωθηκε, λόγω αμφιβολιών, με την υπ' αρ. 977/2016 απόφαση του Μον. Πλημ. Καρδίτσας. Η ως άνω αγωγή απορρίφθηκε πρωτοδικώς, με την υπ' αριθμ. 35/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Καρδίτσας και τελεσιδικώς με την υπ' αριθμ. 172/2019 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Λάρισας (κατόπιν απορρίψεως της εφέσεως του αντιδίκου).

4. ΑΞΙΩΣΕΙΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΤΡΙΤΩΝ ΑΠΟ ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ

Υπόθεση δυστυχήματος από πτώση ελικοπτέρου στο πέρασμα Πόρου – Γαλατά, με συνολικό αιτούμενο ποσό των αγωγικών αξιώσεων κατά ΔΕΔΔΗΕ, € 6.567.416.

Την 20/08/2019 σημειώθηκε δυστύχημα από πτώση ελικοπτέρου στο πέρασμα Πόρου – Γαλατά όπου υπάρχουν καλώδια μέσης τάσης. Έχουν ασκηθεί τρεις (3) αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ως εξής: **α)** Αγωγή (ΕΑΚ 1527/2024) των συγγενών του ενός εκ των θανόντων-επιβατών του ελικοπτέρου, με αιτούμενο ποσό € 3.186.600, επί της οποίας έχουν κατατεθεί προτάσεις των διαδίκων και αναμένεται η έκδοση απόφασης, **β)** Αγωγή (ΕΑΚ 1529/2024) των συγγενών του δευτέρου εκ των θανόντων-επιβατών του ελικοπτέρου, με αιτούμενο ποσό € 2.000.000, επί της οποίας έχουν κατατεθεί προτάσεις των διαδίκων και αναμένεται η έκδοση απόφασης και **γ)** Αγωγή της ασφαλιστικής εταιρείας «GENERALI HELLAS ΑΑΕ» (ΕΑΚ: 2092/2024), με αιτούμενο ποσό € 1.380.816, επί της οποίας έχουν κατατεθεί προτάσεις των διαδίκων και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Σημειώνεται ότι είχαν ασκηθεί παλαιότερα δύο (2) Αγωγές των συγγενών των δύο θυμάτων αντίστοιχα, κατά της εταιρείας, που διαχειριζόταν και εκμεταλλευόταν το συγκεκριμένο ελικόπτερο και παρεμπίπτουσες αγωγές της εταιρείας αυτής κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» από τις οποίες αγωγές οι ενάγοντες παραιτήθηκαν από το δικόγραφο, λόγω αποζημίωσης από την ασφαλιστική εταιρεία του ελικοπτέρου.

β) Αγωγή δικαστικής συμπαράστατριας κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», λόγω τραυματισμού του υιού της από ηλεκτροπληξία, με αιτούμενο ποσό χρηματικής ικανοποίησης € 5.358.283.

Επί της αγωγής αυτή, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 3076/2022 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που καταδίκασε την «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» να καταβάλει στην ενάγουσα το ποσό των € 310.594, εκ του οποίου το ποσό των € 100.000 κηρύχθηκε προσωρινά εκτελεστό και καταβλήθηκε από ΔΕΔΔΗΕ. Επίσης, η απόφαση ανέστειλε την πρόοδο της δίκης μέχρι να προσκομίσει η ενάγουσα ορισμένα έγγραφα από τον ασφαλιστικό φορέα, τα οποία δεν έχει ακόμη προσκομίσει. Κατά τα λοιπά, η απόφαση απέρριψε την παρεμπίπτουσα αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ κατά των λοιπών συνεναγομένων. Ως προς τούτο, η απόφαση είναι οριστική και ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση, της οποίας εκκρεμεί ο προσδιορισμός δικασίμου.

γ) Έχουν ασκηθεί οκτώ (8) Αγωγές κατά «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», συνολικού αιτούμενου ποσού € 5.820.000 περίπου, συνεπεία τραυματισμού ή θανάτου τρίτου από ηλεκτροπληξία, οι οποίες εκκρεμούν ενώπιον πρωτοβάθμιων και δευτεροβάθμιων πολιτικών δικαστηρίων.

5. ΑΞΙΩΣΕΙΣ ΜΙΣΘΩΤΩΝ ΑΝΑΔΟΧΩΝ - ΕΡΓΟΛΑΒΩΝ ΔΕΔΔΗΕ ΑΠΟ ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ

α) Έχουν ασκηθεί έξι (6) αγωγές κατά «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», συνολικού αιτούμενου ποσού αποζημιώσεων € 7.106.162, ως χρηματική ικανοποίηση λόγω ηθικής βλάβης ή ψυχικής οδύνης συγγενών θυμάτων, συνεπεία τραυματισμών και θανάτων, αντίστοιχα, μισθωτών εργολάβων ΔΕΔΔΗΕ από εργατικά ατυχήματα.

β) Έχουν ασκηθεί συνολικά πέντε (5) αγωγές, ενώπιον του Πρωτοδικείου Χαλκίδας, συνολικού αιτούμενου ποσού αποζημίωσης € 3.600.000 και συγκεκριμένα, ποσού € 3.400.000, ως χρηματική ικανοποίηση λόγω ψυχικής οδύνης για τον θάνατο συγγενών των υπαλλήλων της αναδόχου εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ» (ΜΙΣΘΩΤΟΙ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ ΔΕΔΔΗΕ) και ποσού € 200.000, για τον τραυματισμό υπαλλήλου της ως άνω αναδόχου εταιρείας, συνεπεία εργατικού ατυχήματος, το οποίο έλαβε χώρα την 01/04/2021 στο Γυμνό Ευβοίας. Οι ως άνω αγωγές αποζημίωσης, που αφορούν το ατύχημα στο ΓΥΜΝΟ Ευβοίας, έχουν στο σύνολό τους, αποσυρθεί (με παραίτηση από δικόγραφο και δικαίωμα), λόγω εξώδικου συμβιβασμού μεταξύ των εναγόντων με την ασφαλιστική εταιρία INTERAMERIKAN και την ανάδοχο εταιρεία «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ».

6. ΖΗΜΙΕΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

α) Έχουν ασκηθεί τρεις (3) Αγωγές τρίτων κατά «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», συνολικού αιτούμενου ποσού € 3.148.640 , για την καταβολή αποζημιώσεων λόγω Ζημιών στο Δίκτυο (π.χ. από διακοπή ηλεκτροδότησης, από διακυμάνσεις τάσης, από έκρηξη υποσταθμού κλπ).

β) Έχουν ασκηθεί τρεις (3) Αγωγές «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά τρίτων για προκληθείσες ζημιές στο Δίκτυο και συγκεκριμένα υποβρυχίων καλωδίων του Δικτύου, από υπαιτιότητα τρίτων, συνολικού αιτούμενου ποσού € 4.360.682.

Υπόθεση πλοίου «ΑΛΜΠΕΝΑ»: Η «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» άσκησε την από 10/01/2017 και με ΕΑΚ 209/2017 αγωγή, η οποία αφορά ζημία, που προκλήθηκε στις 27/3/1998 από το αλιευτικό πλοίο ψυγείο με το όνομα ALBENA, με λιμένα νηολόγησης το Bourgas της Βουλγαρίας και το οποίο ανήκε στην υπό εκκαθάριση εταιρεία με την επωνυμία ΟΚΕΑΝΣΚΙ ΡΙΒΟΛΟΒ LTD, στο υποθαλάσσιο καλώδιο μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος στα Κύθηρα, κυριότητας της ΔΕΗ ΑΕ και το οποίο ήταν ασφαλισμένο στον εναγόμενο αλληλοασφαλιστικό συνεταιρισμό. Η αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (Τακτική Διαδικασία - Τμήμα Ενοχικό), με αιτούμενο χρηματικό ποσό: € 3.254.330 και εκδόθηκε η με αριθμό 427/2019 απόφαση του άνω Δικαστηρίου, η οποία ΠΑΡΑΠΕΜΨΕ την παρούσα υπόθεση στο καθ' ύλην και κατά τόπον αρμόδιο δικαστήριο, ήτοι στο Τμήμα Ναυτικών Διαφορών του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς. Ακολούθως, με Κλήση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συζητήθηκε η υπόθεση στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Πειραιά και δημοσιεύθηκε η με αριθμό 1266/2020 απόφαση του ΠολΠρ Πειραιά, η οποία ανέστειλε τη συζήτηση της αγωγής της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» μέχρι να συζητηθούν οι αντίθετες εφέσεις, που κατατέθηκαν και από τα δύο διάδικα μέρη στο Εφετείο Αθηνών από τον Ιούλιο του 2019 και αφορούν την υπ' αρ. 427/2019 απόφαση του ΠΠΑ, καθότι υφίστανται νομικά θέματα προς διερεύνηση, οι οποίες συζητήθηκαν την 07/11/2024 στο 15ο Τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, ως και οι κατατεθέντες πρόσθετοι λόγοι εφέσεως και η κατατεθείσα αντέφεση ΔΕΔΔΗΕ και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Υπόθεση πλοίου πολεμικού ναυτικού «ΠΦΑ ΛΥΚΟΥΔΗΣ»: Η «ΔΕΗ ΑΕ» άσκησε αγωγή κατά του Ελληνικού Δημοσίου, με αιτούμενο ποσό € 139.139 , ως αποζημίωση εκ της αδιοπρακτικής ευθύνης των προστηθέντων οργάνων του Ελληνικού Δημοσίου, λόγω τραυματισμού του υποβρυχίου διασυνδεδετικού καλωδίου Παξών - Ηπειρωτικής ακτής Νο 2, από την αγκυροβόληση του πλοίου του Πολεμικού Ναυτικού «ΠΦΑ ΛΥΚΟΥΔΗΣ». Η υπόθεση συζητήθηκε από τη «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», ως καθολική διάδοχο της ΔΕΗ Α.Ε. και εκδόθηκε η με αριθμό 4317/2019 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Τμήμα 15ο Τριμελές), με την οποία απορρίφθηκε η ως άνω αγωγή της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». Κατά της ως άνω απόφασης, ασκήθηκε η από 03/07/2019 και με Αριθμό κατάθεσης ΑΒΕΜ: ΕΦ2139/03.07.2019 Έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» κατά του Ελληνικού Δημοσίου, επί της οποίας εκδόθηκε η με αριθμό 2799/2020 απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία έκανε δεκτή την έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», εξαφάνισε την με αριθμό 4317/2019 απόφαση, διακράτησε την αγωγή και έκανε αυτήν δεκτή εν μέρει, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση του Ελληνικού Δημοσίου να καταβάλλει στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ το ποσό των € 139.139 νομιμοτόκως.

Στις 06/07/2021 καταβλήθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» το συνολικό ποσό € 211.654 από το Ταμείο Πολεμικού Ναυτικού. Έχει ασκηθεί η με αριθ. κατάθεσης 539/2021 Αίτηση Αναίρεσης του Ελληνικού Δημοσίου κατά της ως άνω με αριθμό 2799/2020 απόφασης, η οποία και έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, κατόπιν διαδοχικών οίκοθεν αναβολών, κατά τη δικάσιμο της 17/03/2025.

Υπόθεση πλοίου «ΝΗΣΟΣ ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ»: Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» προέβη στην άσκηση της με ΓΑΚ 10170/2023 και ΕΑΚ 5111/2023 αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά (Τμήμα Ναυτικών Διαφορών) κατά των εταιρειών «ΚΕΦΑΛΟΝΙΑΝ ΛΑΙΝΣ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΛΕΒΑΝΤΕ ΦΕΡΡΙΣ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», με αιτούμενο ποσό € 967.212, ως αποζημίωση για την βλάβη – τραυματισμό του εφεδρικού υποβρυχίου καλωδίου Μέσης Τάσης της Ηλεκτρικής Διασύνδεσης Κεφαλλονιάς – Ιθάκης, στις 25/09/2018, από την αγκυροβόληση και την άπαρση άγκυρας του πλοίου «ΝΗΣΟΣ ΚΕΦΑΛΟΝΙΑ» στο λιμάνι Πισσαετού της Νήσου Ιθάκης. Έχουν κατατεθεί Προτάσεις των διαδίκων μερών, η τυπική συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα στις 14/01/2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

(Δ) ΠΥΡΚΑΓΙΕΣ – Απαιτήσεις ιδιωτών κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», αναφορικά με ζημιές, που επικαλούνται ότι προκλήθηκαν από εκδηλωθείσες πυρκαγιές.

- **1. Πυρκαγιά στο Φαρακλό Νεάπολης Λακωνίας**

Ενεκα πυρκαγιάς το 2015, ασκήθηκαν το έτος 2020 (με αριθ. κατάθεσης 45/2020 και 50/2020) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Γυθείου, δύο (2) αγωγές αποζημιώσεως κατά της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», συνολικού αιτούμενου ποσού € 1.475.985, επί των οποίων έχουν εκδοθεί, αντίστοιχα α) η με αριθμό 69/2024 απόφαση που έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή ποσού € 75.445, επιδικάζοντας σε βάρος της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» το ποσό € 63.280 και κατά της οποίας έχει ασκηθεί η με αριθ. κατ. 40/2024 έφεση ΔΕΔΔΗΕ, της οποίας εκκρεμεί η εκδίκαση και β) η με αριθ. 7/2024 διάταξη του Μον. Πρωτ. Γυθείου επί της αγωγής ποσού € 1.400.539, διαταχθείσας πραγματογνωμοσύνης από διπλωματούχο γεωπόνο (που έχει ήδη ορκισθεί) και από πολιτικό μηχανικό (που δεν έχει εισέτι ορκισθεί). Εν συνεχεία, ασκήθηκαν, το έτος 2021, δύο ακόμα αγωγές κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»:

α) η με αριθ. κατάθεσης 18/2021 αγωγή, με αιτούμενο ποσό € 6.895.436, επί της οποίας διατάχθηκε η με αριθ. 6/2024 διάταξη του Μον. Πρωτ. Γυθείου, διαταχθείσας πραγματογνωμοσύνης από διπλωματούχο γεωπόνο (που δεν έχει εισέτι ορκισθεί) και β) η με αριθ. κατάθεσης 45/2021 αγωγή, με αιτούμενο ποσό € 1.060.338, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 18/2023 απόφαση του Μον. Πρωτ. Γυθείου, η οποία ανέβαλε τη συζήτηση μέχρι την αμετάκλητη περαίωση της ποινικής διαδικασίας. Επίσης, το έτος 2022, ασκήθηκαν οι με αριθ. κατάθεσης 90/2022 και 91/2022 αγωγές αποζημίωσης (μετά από παραίτηση από τα δικόγραφα αρχικών αγωγών), με αιτούμενο ποσό € 328.216 και € 303.800, αντίστοιχα, η συζήτηση των οποίων παραπέμφθηκε στο Ειρηνοδικείο Νεαπόλεως Βοιών και εκκρεμεί.

- **2. Πυρκαγιά στο Βαμβακόπουλο Χανίων**

Έχουν ασκηθεί δεκατρείς (13) αγωγές κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», συνολικού ποσού € 5.023.932, για την καταβολή αποζημιώσεων προς αποκατάσταση υλικών ζημιών και φερόμενης ηθικής βλάβης των εναγόντων, από πυρκαγιά που εκδηλώθηκε την 29^η/05/2013 σε εκτεταμένη έκταση στο Βαμβακόπουλο Χανίων Κρήτης.

Εκ των ως άνω δεκατριών αγωγών: **α)** για δύο εξ αυτών με συνολικό αιτούμενο ποσό € 1.292.470,25, αναμένεται η έκδοση αποφάσεων στον πρώτο βαθμό, **β)** για μία εξ αυτών, με αιτούμενο ποσό € 224.580 εκκρεμεί η συζήτηση στον πρώτο βαθμό (Δικάσιμος: 12/06/2025 – Μον. Πρωτ. Χανίων), **γ)** για μία εξ αυτών με αιτούμενο ποσό € 56.640 έχει διαταχθεί (με την υπ' αριθ. 21/2023 Διάταξη του Μον. Πρωτ. Χανίων) η διενέργεια πραγματογνωμοσύνης και εκκρεμεί η όρκιση πραγματογνώμονα, **δ)** για δύο εξ αυτών ποσού € 40.000 και € 300.853, αντίστοιχα, είχε ανασταλεί η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις εκδόσεως αμετακλήτου αποφάσεως επί της ποινικής διαδικασίας και για τη μία εξ αυτών ποσού € 300.853 έχει ήδη ασκηθεί κλήση προς επανασυζήτηση ενώπιον του Μον. Πρωτ. Χανίων, στις 13/03/2025, **ε)** για δύο εξ αυτών, αιτούμενου ποσού € 26.729 και € 631.965, αντίστοιχα, έχουν εκδοθεί αποφάσεις Ειρηνοδικείου Χανίων (με αριθμό 390/2019 και 384/2019), που απέρριψαν τις ως άνω αγωγές και κατά των οποίων έχουν ασκηθεί εφέσεις από τους αντιδίκους, που έχουν προσδιοριστεί να συζητηθούν στις 22/01/2026 και 22/05/2025 αντίστοιχα, **στ)** για δύο εξ αυτών, αιτούμενου ποσού € 27.100 και € 40.000, αντίστοιχα, έχουν εκδοθεί αποφάσεις Μον. Πρωτ. Χανίων (με αριθμό 228/2023 και 229/2023), που

έκαναν δεκτές εν μέρει τις εν λόγω αγωγές, υποχρεώνοντας την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» στην καταβολή ποσού € 10.615 και € 2.000, αντίστοιχα. Κατά των ως άνω αποφάσεων έχουν ασκηθεί εφέσεις από ΔΕΔΔΗΕ, η δικάσιμος των οποίων δεν έχει εισέτι προσδιορισθεί **και ζ)** για τρεις εξ αυτών, αιτούμενου ποσού € 1.023.757, € 702.863 και € 656.973, αντίστοιχα, έχουν εκδοθεί αποφάσεις Πολυμελούς Πρωτ. Χανίων (με αριθμό 73/2024, 124/2023 και 108/2024), που έκαναν δεκτές εν μέρει τις εν λόγω αγωγές, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» στην καταβολή ποσού € 356.317, € 167.323 και € 10.000, αντίστοιχα. Κατά των ως άνω αποφάσεων επίκειται η άσκηση εφέσεων από ΔΕΔΔΗΕ.

3. Πυρκαγιά ΔΑΡΙΖΑ - Πόρου Τροιζηνίας

Κατά της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» έχουν ασκηθεί συνολικά δεκαεννέα (19) αγωγές αποζημιώσεως, λόγω πυρκαγιάς, εκδηλωθείσας, στις 20/08/2012, στη θέση «ΔΑΡΙΖΑ» Πόρου Τροιζηνίας, συνολικού αντικειμένου άνω των € 15.000.000 . Η μέχρι σήμερα εξέλιξη των εν λόγω υποθέσεων, έχει ως εξής:

- **(Α)** Δέκα (10) αγωγές έγιναν εν μέρει δεκτές από το Ειρηνοδικείο Καλαυρίας και ασκήθηκαν ισάριθμες εφέσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ, εκ των οποίων:
- **1)** Για Οκτώ (8) εφέσεις διατάχθηκε, με μη οριστικές (πανομοιότυπες) αποφάσεις του δικαστηρίου, η διεξαγωγή πραγματογνωμοσύνης, κατόπιν διεξαγωγής της οποίας:
(α) έξι (6) εφέσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έγιναν δεκτές με τις υπ' αρ. 3123/2022, 3124/2022, 3125/2022, 3127/2022, 3128/2022 και 3241/2022 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκριναν ότι δεν υπήρξε ευθύνη της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» από αδικοπραξία, και οι οποίες έκαναν εν μέρει δεκτές τις αγωγές, αιτούμενου ποσού € 2.076.400, δεχόμενες την επικουρική βάση των αγωγών περί ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση και υποχρεώνοντας τον ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλλει στους ενάγοντες των ανωτέρω αγωγών, το συνολικό ποσό € 642.944 , εντόκως, πλέον ποσών δικαστικής δαπάνης. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων, ασκήθηκαν αιτήσεις αναίρεσης από ΔΕΔΔΗΕ: α) τρεις (3) εξ αυτών συζητήθηκαν την 01/04/2024 ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α1 Τμήμα) και αναμένεται η έκδοση αποφάσεων, β) μία (1) εξ αυτών συζητείται, μετ' αναβολή ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α2 Τμήμα), την 13/10/2025 και γ) δύο (2) εξ αυτών συζητήθηκαν την 20/05/2024 ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α2 Τμήματος), την 20/05/2024 και εκδόθηκαν επ' αυτών οι με αριθμ. 111/2025 και 110/2025 αμετάκλητες αποφάσεις που αναίρεσαν τις προσβαλλόμενες αποφάσεις, δίκασαν ουσία και απέρριψαν τις αγωγές, ποσού € 109.360 και € 215.233, αντίστοιχα.
(β) δύο (2) εφέσεις ματαιώθηκαν (λόγω θανάτου των εναγόντων) και, κατόπιν κλήσεων των κληρονόμων, συζητήθηκαν κατά την δικάσιμο της 08/01/2024 και εκδόθηκαν οι με αριθμ. 3257/2024 και 3256/2024 τελεσίδικες αποφάσεις του Μον. Πρωτ. Πειραιώς (ως Εφετείου), που δέχθηκαν τις εφέσεις και απέρριψαν τις αγωγές, ποσού € 134.057 και € 290.810, κρίνοντας ότι δεν ευθύνεται ο ΔΕΔΔΗΕ για την πυρκαγιά ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων, ασκήθηκαν οι από 04/11/2024 αιτήσεις αναίρεσης από τους κληρονόμους των εναγόντων, μη εισέτι προσδιορισθείσες.
- **2)** Μία (1) έφεση συζητήθηκε -και εξεδόθη η υπ' αριθ. 552/2023 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκρινε ότι δεν υπήρξε ευθύνη της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» από αδικοπραξία και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή, αιτούμενου ποσού € 25.497, δεχόμενη την επικουρική βάση της αγωγής περί ευθύνης της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» από διακινδύνευση και υποχρεώνοντας τον ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλει στην ενάγουσα ποσό € 8.288 (εντόκως για μέρος αυτού € 5.024). Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε η από 10/10/2023 αίτηση αναίρεσης από ΔΕΔΔΗΕ, η οποία συζητείται ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α3 Τμήματος), την 31/03/2025.
- **3)** Μία (1) έφεση συζητήθηκε και εξεδόθη η υπ' αριθ. 4169/2023 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκρινε ότι δεν ευθύνεται η «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» για την πυρκαγιά, και δη ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση και απέρριψε την αγωγή ποσού € 131.706. Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε η από 05/02/2024 αίτηση αναίρεσης από τους ενάγοντες, μη εισέτι προσδιορισθείσα.
- **(Β)** Μία (1) αγωγή ποσού € 740.381, απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 2513/2022 οριστική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που έκρινε ότι δεν ευθύνεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πυρκαγιά, και δη ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση. Έχει ασκηθεί έφεση από τον ενάγοντα, επί

της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3095/2024 τελεσίδικη απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (16^ο Τμήμα), που απέρριψε την έφεση, καθόσον έκρινε ότι δεν ευθύνεται ο ΔΕΔΔΗΕ για την πυρκαγιά ούτε αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση.

- **(Γ)** Μία (1) αγωγή, με αιτούμενο ποσό € 14.134.240 απορρίφθηκε λόγω αοριστίας με την υπ' αρ. 57/2017 απόφαση του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας, κατά της οποίας ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση. Παράλληλα, ασκήθηκε μία (1) νέα (πανομοιότυπη) αγωγή, αφορώσα τα αυτά κτήματα και τους αυτούς με την προηγούμενη αγωγή πυροπαθείς, ως και 2 έτερους, αιτούμενου ποσού € 10.529.212 άλλως (με χρήση άλλου τρόπου υπολογισμού) € 15.362.757, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 45/2018 απόφαση του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας, που ανέστειλε την έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδικίου περατώσεως της εκδικάσεως της άνω εφέσεως της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». Η ως άνω έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» απορρίφθηκε με την η υπ' αριθ. 3126/2022 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου). Κατόπιν τούτου, οι ενάγοντες κατέθεσαν κλήση για ορισμό νέας δικασίμου συζήτησης της νέας αγωγής τους, η οποία συζητήθηκε κατά την δικάσιμο της 17/10/2023 και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 11/2024 απόφαση του άνω Δικαστηρίου, που κήρυξε απαράδεκτη τη συζήτηση. Κατόπιν νέας κλήσης των εναγόντων, η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε εκ νέου στις 17/12/2024 και αναμένεται η απόφαση του Δικαστηρίου.
- **(Δ)** Μία (1) αγωγή, με αιτούμενο ποσό € 480.528 απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 4327/2018 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς λόγω ερημοδικίας των εναγόντων. Προ της συζητήσεώς της ασκήθηκε από τους ενάγοντες μία (1) νέα (πανομοιότυπη) αγωγή, ποσού € 480.528 επί της οποίας, με την υπ' αριθμ. 1967/2019 απόφαση Μον. Πρωτ. Πειραιά, ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδικίου περατώσεως της εκδικάσεως της ως άνω αρχικής αγωγής τους. Κατά της υπ' αριθ. 4327/2018 απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς ασκήθηκε από τους ενάγοντες, έφεση, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 608/2022 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Εφετείου Πειραιώς, που έκρινε ότι δεν ευθύνεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πυρκαγιά, και δη ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση, και απέρριψε την αγωγή. Κατά αυτής έχει ασκηθεί αίτηση αναίρεσης από τους ενάγοντες, η οποία συζητείται, μετ' αναβολή, ενώπιον του Αρείου Πάγου (Α2 Τμήμα), την 13/10/2025.
- **(Ε)** Δύο (2) αγωγές, ποσού € 431.476 και € 302.964 απορρίφθηκαν, αντίστοιχα, με τις υπ' αριθ. 44/2018 και 43/2018 αποφάσεις του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας, λόγω ερημοδικίας των εναγόντων. Προ της συζητήσεώς τους ασκήθηκαν από τους ενάγοντες δύο (2) νέες (πανομοιότυπες) αγωγές, για τα ίδια ως άνω αιτούμενα ποσά, αντίστοιχα, επί των οποίων, με τις υπ' αριθμ. 14/2019 και 15/2019 αποφάσεις του Μον. Πρωτ. Πειραιώς, ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδικίου περατώσεως της εκδικάσεως των δύο (2) αρχικών αγωγών τους. Κατά των ανωτέρω υπ' αριθ. 44/2018 και 43/2018 αποφάσεων, ασκήθηκαν από τους ενάγοντες δύο (2) εφέσεις, οι οποίες έγιναν δεκτές, ερήμην της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (κρίθηκε μη προσήκουσα η δια δηλώσεως παράσταση), με τις υπ' αριθ. 83/2020 και 82/2020 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), με τις οποίες έγιναν δεκτές εν μέρει οι ως άνω αγωγές, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση ΔΕΔΔΗΕ σε καταβολή ποσού € 216.372 και € 179.718, αντίστοιχα. Κατά των ως άνω υπ' αριθ. 83/2020 και 82/2020 ασκήθηκαν δύο (2) ανακοπές ερημοδικίας από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες -απορρίφθηκαν με τις υπ' αριθ. 1218/2023 και 1219/2023 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου). Κατά των υπ' αριθ. 1218/2023 και 83/2020, ως και κατά των υπ' αριθ. 1219/2023 και 82/2020 αποφάσεων έχουν ασκηθεί α) δύο αιτήσεις αναψηλάφησης, οι οποίες συζητήθηκαν ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς, (ως Εφετείου), την 04/03/2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης και β) δύο (2) αιτήσεις αναιρέσεως από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες συζητούνται ενώπιον του Αρείου Πάγου, μετ' αναβολή, στις 09/02/2026 (ενώ έχει χορηγηθεί από τον Άρειο Πάγο και αναστολή εκτέλεσης).

4. Πυρκαγιά στη Χίο

Κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» έχουν ασκηθεί τρεις (3) αγωγές, συνολικού αιτούμενου ποσού € 6.929.679, ως αποζημίωση, λόγω πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το Δίκτυο, στις 25/07/2016. Ειδικότερα, η πρώτη αγωγή, ποσού € 3.832.260, συζητήθηκε την 04/05/2022 και η αγωγή απερρίφθη, δυνάμει της υπ' αριθμ. 6/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, καθώς οι αντίδικοι δεν προκατέθεσαν προτάσεις. Η δεύτερη αγωγή, ποσού € 3.030.404, συζητήθηκε την 04/05/2022 και η αγωγή απερρίφθη, δυνάμει της υπ' αριθμ. 7/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, καθώς οι αντίδικοι δεν προκατέθεσαν

προτάσεις. Η τρίτη αγωγή ποσού € 67.015 έχει προσδιορισθεί να συζητηθεί, κατά τη δικάσιμο της 25/09/2025 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

5. Πυρκαγιά στο «6ο χλμ. της οδού Λαρίσης-Συκουρίου»

Ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, ασκήθηκε, αρχικά, η από 07/03/2006 αγωγή αποζημιώσεως τριών (3) εταιριών κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», για αποζημίωση από πυρκαγιά, που προκλήθηκε, την 08/08/2004, στο «6ο χλμ. της οδού Λαρίσης-Συκουρίου», με αιτούμενο συνολικό ποσό € 7.526.379, εντόκως από της επιδόσεως της αγωγής, συζητούμενης, κατόπιν κλήσεως της ΔΕΗ, την 11/12/2013, από του δικογράφου της οποίας παραιτήθηκαν οι άνω εταιρίες, ασκήσασες παραλλήλως ενώπιον του Δικαστηρίου, την από 26/05/2012 δεύτερη αγωγή τους, για τις ζημίες τους από την άνω πυρκαγιά, με αιτούμενο συνολικά μείζον ποσό € 7.988.879, εντόκως από της ασκήσεως της πρώτης αγωγής (13/04/2006). Η δεύτερη αυτή αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, την 29/1/2014 και εξεδόθη επ' αυτής, η υπ' αριθ. 3732/29.8.2014 απόφαση του άνω Δικαστηρίου, που απέρριψε την αγωγή και καταδίκασε τις ενάγουσες στην δικαστική δαπάνη του ΔΕΔΔΗΕ εξ € 19.600. Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε από τις ενάγουσες, η από 22/08/2015 έφεση, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 614/2019 τελεσίδικη απόφαση του Εφετείου Αθηνών, που απέρριψε εν όλω την έφεση και την αγωγή των εναγουσών και καταδίκασε αυτές στη δικαστική δαπάνη του ΔΕΔΔΗΕ για την κατ' έφεση δίκη εξ € 8.000. Κατά της άνω αποφάσεως, ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης από τις ενάγουσες, μη εισέτι προσδιορισθείσα.

6. Πυρκαγιές σε Λευκάδα - Φυτείες Ξηρόμερου - Ανατολική Μάνη - Κάλαμο Αττικής - Ρέθυμνο Κρήτης (τυροκομείο) - Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας - θέση «Αύρα» Καλαμπάκας Νομού Τρικάλων - Συνολικό αιτούμενο ποσό € 4.543.327,55.

Συγκεκριμένα, έχουν ασκηθεί σε βάρος της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» α) τέσσερις (4) αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδας, συνολικού αιτούμενου ποσού € 2.564.369, ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας, στις 08/08/2016, β) μία (1) αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, συνολικού αιτούμενου ποσού € 248.128, ως αποζημίωση για περιουσιακή, θετική και αποθετική ζημία, συνεπεία πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 20/07/2016 στη θέση «ΜΕΓΑΣ ΚΑΜΠΟΣ» Φυτειών Ξηρόμερου, γ) μία (1) αγωγή, συνολικού αιτούμενου ποσού € 29.750, ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στην Περιοχή της Ανατολικής Μάνης, την 01/07/2017, δ) μία (1) αγωγή, συνολικού αιτούμενου ποσού € 195.000, ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στην Περιοχή του Καλάμου Αττικής, στις 13/08/2017, ε) μία (1) αγωγή, συνολικού αιτούμενου ποσού € 370.903, ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε σε τυροκομείο, στο Ρέθυμνο Κρήτης, στις 11/02/2014, στ) πέντε (5) αγωγές ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Κορίνθου, συνολικού αιτούμενου ποσού 724.476,11 ευρώ ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στους Αγ. Θεοδώρους Κορινθίας, στις 23/07/2018 και ζ) μία (1) αγωγή, συνολικού αιτούμενου ποσού € 410.700, ως αποζημίωση λόγω πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στη θέση «Αύρα» Καλαμπάκας Νομού Τρικάλων, στις 23/07/2015.

(Ε) ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΤΙΚΟΥ ΔΙΚΑΙΟΥ - Θέματα προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ - Απαιτήσεις εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ για παροχές, επιδόματα, μείωση αποδοχών.

1.«ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» κατά e-ΕΦΚΑ (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)

Η «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» προέβη σε άσκηση της από 16/02/2023 προσφυγής κατά του e-ΕΦΚΑ (πρώην ΤΣΜΕΔΕ) για την ακύρωση της υπ' αριθμ. 64787/16.12.2022 απόφασης βεβαίωσης οφειλής. Με την ως άνω προσβαλλόμενη πράξη της Προϊσταμένης της Δ' Διεύθυνσης Απονομής Συντάξεων του e-ΕΦΚΑ βεβαιώθηκε σε βάρος της Εταιρείας το συνολικό ποσό των € 15.350.240, ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου κύριας σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών καθώς και εισφορών επί των δώρων Πάσχα, Χριστουγέννων και επιδόματος αδειας για χρονικό διάστημα από 01/05/2012 έως 31/12/2016. Έγιναν δεκτές οι αιτήσεις αναστολής που άσκησε η «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». Η ανωτέρω προσφυγή συζητήθηκε στις 24/11/2023 και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 8943/2024 απόφαση του ΔΠΑ, η οποία δέχθηκε την προσφυγή ΔΕΔΔΗΕ, για την ακύρωση της υπ' αριθ. 64787/16.12.2022 απόφασης βεβαίωσης οφειλής.

2. Αγωγές μισθωτών κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» για ΥΒΑΕ (υπερβαρέα)

Έχουν ασκηθεί είκοσι τρεις (23) αγωγές μισθωτών κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» λόγω παράνομης μείωσης των αποδοχών τους συνεπεία της αναδρομικής ένταξης αυτών στα ΥΒΑΕ (υπερβαρέα), συνολικού αιτούμενου ποσού € 5.352.634. Επί των αγωγών αυτών:

α) επί μίας εξ αυτών, με αιτούμενο ποσό € 528.000, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2190/2019 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δέχθηκε την αγωγή και υποχρέωσε τη «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» να καταβάλει το ποσό των € 528.000, με το νόμιμο τόκο υπερημερίας. Ασκήθηκε από την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», η υπ' αριθ. κατάθεσης ΓΑΚ/ΕΑΚ/12032/9707/2019 Έφεση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 926/2021 απόφαση, η οποία απέρριψε την έφεση ΔΕΔΔΗΕ. Κατά της ως άνω αποφάσεως ασκήθηκε η υπ' αριθμ. 1941/2021 αίτηση αναίρεσης από «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 720/2024 απόφαση του Αρείου Πάγου, με την οποία απορρίφθηκε η ανωτέρω αγωγή, β) επί δεκαπέντε (15) εκ των ανωτέρω αγωγών, συνολικού αιτούμενου ποσού € 2.506.112, έχουν εκδοθεί ισάριθμες απορριπτικές αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και γ) επί επτά (7) εκ των ανωτέρω αγωγών, συνολικού αιτούμενου ποσού € 2.318.522, αναμένεται η έκδοση αποφάσεων.

(ΣΤ) ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ - ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟΥ

1. Απαλλοτρίωση από το Ελληνικό Δημόσιο του Υ/Σ 22/6,6 ΥΜΗΤΤΟΣ (ΠΥΡΚΑΛ): Έχουν εκδοθεί α) η υπ' αριθ. 322/2024 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία έγινε δεκτή η παρέμβαση ΔΕΔΔΗΕ και αναγνωρίστηκε η Εταιρεία, δικαιούχος ποσού € 76.876 για την κατάληψη του απαλλοτριούμενου ακινήτου και την πραγματοποίηση εργασιών προ του προσδιορισμού της αποζημιώσεως απαλλοτρίωσης (ά. 7Α ΚΑΑΑ) και β) η υπ' αριθ. 3711/2024 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία έγινε εν μέρει δεκτή η ανταιτήση ΔΕΔΔΗΕ και προσδιορίστηκε το ποσό της προσωρινής αποζημιώσεως απαλλοτρίωσης σε συνολικό ποσό € 599.876 αντί του αιτουμένου από το Ελληνικό Δημόσιο ποσού € 109.822. Επιπλέον, η Εταιρεία αναγνωρίστηκε δικαιούχος της ως άνω συνολικής αποζημιώσεως και διατάχθηκε η αποβολή της από το απαλλοτριούμενο υπό τον όρο καταβολής αυτής από το Ελληνικό Δημόσιο. Αναμένεται η κατάθεση αιτήσεως/ανταιτήσεως καθορισμού της οριστικής τιμής αποζημιώσεως απαλλοτρίωσης.

2. Αγωγή ΔΕΗ κατά Δήμου Κερατσινίου: Επ' αυτής έχει εκδοθεί η υπ' αριθ. 2753/2019 μη οριστική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς, με την οποία διατάχθηκε να διενεργηθεί νέα πραγματογνωμοσύνη σχετικά με την αξία των επίδικων ακινήτων της τάξεως των € 19.000.000. Την 08/10/2024 πραγματοποιήθηκε από τους πραγματογνώμονες αυτοψία στα επίδικα ακίνητα με την παρουσία εκπροσώπων των διαδίκων και των τεχνικών μας συμβούλων και αναμένεται η κατάθεση της γνωμοδότησης στη γραμματεία του Δικαστηρίου μέχρι το τέλος του τρέχοντος έτους, για την επανάληψη της συζήτησης.

3. Αγωγές άρθρου 6 παρ. 2 ν. 2664/1998 (Κτηματολόγιο): Σειρά αγωγών, κυρίως του Ελληνικού Δημοσίου για την αναγνώριση κυριότητας σε γεωτεμάχια δασικού χαρακτήρα – Εναγόμενη η «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ως δουλειούχος: Με τις προτάσεις μας αρνούμαστε τις αγωγές λόγω ελλείψεως παθητικής νομιμοποίησης – οι δουλείες αφορούσαν Γραμμές Μεταφοράς μεταβιβασθείσες στον ΑΔΜΗΕ.

37. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής:

31/12/2024	
Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	82.985
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0
ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ	-1.114
FIBERGRID	-5
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	0
ΕΛΤΑ	-50
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0
ΕΤΒΑ	-42
ΟΣΥ	-3
ΔΑΑ	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	0
Σύνολο	87.389
	-1.214

31/12/2023	
Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	94.871
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0
ΕΥΔΑΠ	-6.381
ΕΛΤΑ	-47
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0
ΕΤΒΑ	-48
ΕΥΑΘ	-4
ΟΣΥ	0
ΔΑΑ	-1.149
ΓΑΙΑΟΣΕ	0
ΟΚΑΑ	0
Σύνολο	94.943
	-7.634

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής:

31/12/2024	
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	143.375
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	-134.484
ΕΛΤΑ	37
ΔΑΑ	-689
Σύνολο	49
	0
	25
	0
	143.486
	-135.173

31/12/2023	
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	209.138
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	-140.889
ΕΛΤΑ	26
ΔΑΑ	-599
Σύνολο	78
	0
	22
	0
	209.264
	-141.488

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024 και την 31/12/2023 έχουν ως εξής:

01/01/2024-31/12/2024		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.792.803	-1.554.287
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	235	-8.268
SOLARLAB	2	0
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	104	0
ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ	0	-18
ΕΛΤΑ	1.115	-557
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-143
ΕΤΒΑ	2	-104
ΣΤΑΣΥ	0	-2
ΟΣΥ	959	-5
ΔΑΑ	297	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	0	-1
ΟΚΑΑ	4	0
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	0
Σύνολο	1.795.522	-1.563.386

01/01/2023-31/12/2023		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.644.014	-1.435.844
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	38	-7.165
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1	17	0
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	8	0
SOLARLAB	91	0
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ Α.Ε.	27	0
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ Α.Ε.	24	0
KPM ENERGY	74	0
ΕΥΔΑΠ	26	-73
ΕΛΤΑ	3.040	-1.235
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-9
ΕΤΒΑ	0	-62
ΕΥΑΘ	43	-6
ΣΤΑΣΥ	0	-2
ΟΣΥ	5	-4
ΔΑΑ	247	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	1	-1
Σύνολο	1.647.655	-1.444.402

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Στο εν λόγω ποσό περιλαμβάνεται τιμολόγηση ποσού € 3 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και τιμολόγηση ποσού € 0,87 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών το οποίο θα αναγνωριστεί στα έσοδα τμηματικά σε 35 έτη ακολουθώντας τον λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών (Σημείωση 3.1.11)

Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτής στα ΜΔΝ, αντάλλαγμα ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών 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.

Η εταιρεία MSCIF DYNAMI BIDCO SA θεωρείται συνδεδεμένο μέρος και η φύση των συναλλαγών αφορούν τη διανομή μερισμάτων.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων διοίκησης - μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές - έχουν ως εξής.

	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	598	193
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	287	315
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	522	201
Εργοδοτικές εισφορές	78	80
Σύνολο	1.485	789
	01/01/2024- 31/12/2024	01/01/2023- 31/12/2023
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	1.464	699
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1.634	851
Εργοδοτικές εισφορές	198	121
Λοιπές Παροχές	2	1
Σύνολο	3.298	1.672

38. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

38.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των ταμειακών ροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στις ισοτιμίες ξένου συναλλάγματος. Οι συναλλαγές της Εταιρείας πραγματοποιούνται κυρίως σε Ευρώ και έτσι η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών. Ωστόσο, η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς την έκθεσή της σε πιθανούς συναλλαγματικούς κινδύνους και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών μέτρων.

ii) Κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, δεδομένου ότι έχει συνάψει δανειακές συμβάσεις με κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορούν να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Οι έντονες πληθωριστικές πιέσεις, απόρροια της ενεργειακής κρίσης, και οι γεωπολιτικές αναταράξεις, όπως η συνεχιζόμενη σύγκρουση στην Ουκρανία και οι εντάσεις στη Μέση Ανατολή, συνεχίζουν να διαμορφώνουν τις εξελίξεις στην παγκόσμια και την εθνική οικονομία. Κατά τη διάρκεια του 2024, παρατηρήθηκε σταθεροποίηση του πληθωρισμού σε χαμηλότερα επίπεδα, κυρίως λόγω της αποκλιμάκωσης των τιμών της ενέργειας και της ομαλοποίησης των εφοδιαστικών αλυσίδων.

Παράλληλα, οι κεντρικές τράπεζες, έχοντας επιτύχει τον περιορισμό του πληθωρισμού, ξεκίνησαν σταδιακές μειώσεις επιτοκίων ήδη από τα μέσα του 2024. Σύμφωνα με τις τελευταίες προβλέψεις, οι χρηματαγορές αναμένουν τη συνέχιση αυτής της τάσης και περαιτέρω μειώσεις εντός του 2025. Ωστόσο, η πορεία των επιτοκίων παραμένει ευαίσθητη σε απρόβλεπτες εξελίξεις, όπως νέες γεωπολιτικές εντάσεις ή αναζωπύρωση του πληθωρισμού λόγω αυξημένων τιμών βασικών αγαθών. Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις στις χρηματοπιστωτικές αγορές και εφαρμόζει στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου, όπου κρίνεται απαραίτητο, για να μετριάσει τις επιπτώσεις από πιθανές διακυμάνσεις στα επιτόκια.

Δεδομένης της αβεβαιότητας που διατηρείται, για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματοστηριακών παραγώγων (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο που σχετίζεται με τις εμπορικές απαιτήσεις της, ενώ και η γενικότερη οικονομική συγκυρία με τις αυξήσεις στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά στον χρόνο είσπραξης των απαιτήσεων, η Εταιρεία παρακολουθεί στενά όσες εξ αυτών είναι ληξιπρόθεσμες 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 ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από τη ΡΑΑΕΥ. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου. Την 01/10/2022, η Εταιρεία προχώρησε για πρώτη φορά σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεων της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA με σύμβαση ετήσιας διάρκειας, η οποία επεκτάθηκε την 01/10/2023 για ένα επιπλέον έτος. Την 01/10/2024 η Εταιρεία επέκτεινε για ένα επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA, με πρόσθετη κάλυψη σε περίπτωση καθυστέρησης είσπραξης μέρους των απαιτήσεων της.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας και ταμειακών ροών συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον εν λόγω κίνδυνο μέσω της παρακολούθησης και του προγραμματισμού των ταμειακών της 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 Εταιρείας διενεργείται σε καθημερινή βάση.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας κατά την 31/12/2024 και την 31/12/2023, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία Ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές.

31/12/2024				
ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ				
	Εως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	475.256	0	0	475.256
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	67.592	0	0	67.592
Υποχρεώσεις μίσθωσης	12.947	21.416	10.681	45.044
Δανειακές υποχρεώσεις	217.451	837.479	1.404.572	2.459.502
	<u>773.246</u>	<u>858.895</u>	<u>1.415.253</u>	<u>3.047.394</u>

31/12/2023

ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	Εως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	376.108	0	0	376.108
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	112.167	0	0	112.167
Υποχρεώσεις μίσθωσης	13.933	22.914	10.258	47.105
Δανειακές υποχρεώσεις	336.115	621.920	1.011.078	1.969.113
	838.323	644.834	1.021.336	2.504.493

Οι υποχρεώσεις μίσθωσης και τα δάνεια δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης οικονομικής θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές (μη προεξοφλημένες) μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης οικονομικής θέσης, καθώς περιλαμβάνουν μόνο χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις. Δεν περιλαμβάνουν προκαταβολές πελατών, συμβατικές υποχρεώσεις και ασφαλιστικές εισφορές.

38.2 Διαχείριση κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας κατά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή διάρθρωση για να μειωθεί το κόστος κεφαλαίου. Προκειμένου να διατηρηθεί ή να προσαρμοστεί η κεφαλαιακή διάρθρωση, η Εταιρεία μπορεί να αυξήσει ή να μειώσει το δανεισμό, να εκδώσει μετοχές, να προσαρμόσει το ποσό των μερισμάτων στους μετόχους ή να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους. Η Εταιρεία παρακολουθεί το κεφάλαιο με βάση το δείκτη χρηματοοικονομικής μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός περιλαμβάνει τα τοκοφόρα δάνεια καθώς και τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης, πλέον του καθαρού δανεισμού.

	31/12/2024	31/12/2023
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	24.369	26.958
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	11.322	12.563
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.845.088	1.345.790
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	154.248	291.312
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	-122.879	-196.055
Καθαρός δανεισμός	1.912.148	1.480.568
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.678.717	1.291.480
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.590.865	2.772.048
Δείκτης μόχλευσης	53,25%	53,41%

38.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

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

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

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

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

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

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρείας, τα οποία απεικονίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης της 31/12/2024.

		31/12/2024	
		Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία
Ενσώματα & Ασώματα πάγια		6.059.613	6.059.613
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία		-459	-459
Σύνολο		6.059.154	6.059.154

		31/12/2023	
		Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία
Ενσώματα & Ασώματα πάγια		5.078.116	5.078.116
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία		6.813	6.813
Σύνολο		5.084.929	5.084.929

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 εύλογη αξία των ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων του Επιπέδου 3 επιμετρείται στην Εταιρεία από ανεξάρτητους εκτιμητές κάθε 3-5 χρόνια προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο.

Η εκτίμηση των παγίων που διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31/12/2024 και 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 € 528,4 εκατ. περίπου, και αντίστοιχα υποαξία ύψους € 15,3 εκατ. (βλέπε Σημείωση 17), και καταχωρήθηκαν σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων και της Κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης αντίστοιχα, μειωμένα κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί.

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

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2024 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

39. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της δανειακής σύμβασης που έχει συνάψει με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «HEDNO DISTRIBUTION I» αποκλειστικά με πόρους του RRF ύψους € 296,15 εκατ., προέβη σε εκταμίευση ποσού € 150 εκατ. την 20 Φεβρουαρίου 2025.

Πρόγραμμα εθελούσιας εξόδου από την υπηρεσία

Με την υπ' αρ. 1/14.01.2025 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης κινήτρου οικειοθελούς αποχώρησης, ως οικειοθελούς παροχής, στους εργαζόμενους που παραιτούνται λόγω συμπλήρωσης προϋποθέσεων συνταξιοδότησης και όριο ηλικίας.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων



μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

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

	01/01/2024 - 31/12/2024				01/01/2023 - 31/12/2023			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Εσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	1.173.735	3.808	56	1.177.599	1.070.940	4.100	5	1.075.046
Λοιπά Έσοδα	22.391	158	3.193	25.742	15.943	208	2.603	18.755
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	1.196.126	3.966	3.249	1.203.341	1.086.883	4.308	2.608	1.093.801
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	-254.629	-1.622	-24	-256.275	266.187	2.564	43	268.794
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απο υπηρεσία	3.179	17	1	3.197	-7.287	-31	-1	-7.319
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	-128.732	-113	-995	-129.840	95.666	135	253	96.054
Αναλώσεις Υλικών	-40.521	89	36	-40.396	33.320	-134	31	33.217
Αμοιβές τρίτων	-154.916	-1.354	-2.533	-158.803	87.494	801	2.100	90.395
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	0	0	0	0	-91	-0	-0	-91
Προβλέψεις για κινδύνους	18.768	21	23	18.812	-5.746	-27	-17	-5.790
Διάφορα έξοδα	-59.490	-137	-10	-59.637	51.290	243	4	51.552
Αποσβέσεις	-345.759	-105	-68	-345.932	323.580	104	5	323.689
Φόροι - τέλη	-5.197	-22	0	-5.219	5.109	30	1	5.139
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	228.829	740	-321	229.248	237.362	622	177	238.161
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων	-15.289	-2	0	-15.291	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	12.373	38	42	12.453	8.498	35	23	8.556
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-82.656	-260	-274	-83.190	-62.632	-256	-166	-63.055
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	143.257	516	-553	143.220	183.228	401	33	183.662

ΠΙΝΑΚΑΣ Β

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	31.12.2024				31.12.2023			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.011.513	6.258	16.290	6.034.061	5.047.389	5.620	12.079	5.065.089
Ασώματες ακινητοποιήσεις	25.450	33	69	25.552	12.974	22	31	13.027
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	34.952	0	95	35.047	39.874	0	95	39.969
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	257	0	1	258	156	0	0	157
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	0	0	0	0	7.007	8	17	7.031
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	6.072.172	6.291	16.455	6.094.918	5.107.400	5.650	12.223	5.125.273
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	391.569	0	1.060	392.629	334.939	0	801	335.740
Απαιτήσεις	152.066	131.874	768	284.708	143.611	124.010	640	268.260
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	133.069	116.404	677	250.150	212.292	126.493	810	339.595
Χρηματικά διαθέσιμα	88.844	33.703	332	122.879	142.375	53.212	468	196.055
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	765.548	281.981	2.837	1.050.366	833.217	303.715	2.718	1.139.650
Σύνολο Ενεργητικού	6.837.720	288.272	19.292	7.145.284	5.940.617	309.365	14.940	6.264.923
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ιδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	987.523	1.016	2.676	991.215	987.764	1.087	2.364	991.215
Τακτικό αποθεματικό	14.373	52	38	14.463	7.401	16	18	7.435
Ειδικά Αποθεματικά	546.975	1	1.480	548.456	137.643	49	329	138.021
Αποτελέσματα εις νέο	263.872	-139.626	337	124.583	209.310	-54.870	369	154.809
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.812.743	-138.557	4.531	1.678.717	1.342.118	-53.717	3.080	1.291.480
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	381.434	443	1.034	382.911	290.104	286	694	291.084
Παροχές στο προσωπικό	50.321	397	137	50.855	57.410	518	138	58.067
Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	457	0	2	459	217	0	1	218

Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	24.295	8	66	24.369	26.884	11	64	26.958
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	1.838.216	1.891	4.981	1.845.088	1.341.104	1.476	3.209	1.345.790
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.025.810	78	5.484	2.031.372	2.024.462	72	4.840	2.029.373
Προβλέψεις	30.025	1.131	84	31.240	23.580	1.458	60	25.098
	26.870	202	74	27.146	33.514	336	81	33.930
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	4.377.428	4.150	11.862	4.393.440	3.797.275	4.157	9.087	3.810.518
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	344.954	129.018	1.284	475.256	298.845	76.366	897	376.108
Πιστωτές διάφοροι	101.546	59.365	436	161.347	174.048	19.529	463	194.039
Βραχ. Χρηματοδ. Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	11.286	5	31	11.322	12.528	5	30	12.563
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	88.086	65.745	417	154.248	200.596	90.021	695	291.312
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	32.860	118	89	33.067	41.762	94	100	41.956
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	23.161	14.492	102	37.755	21.042	19.093	96	40.230
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	45.658	153.934	540	200.132	52.404	153.819	493	206.717
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	647.551	422.677	2.899	1.073.127	5.731.308	364.236	14.571	1.162.925
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	6.837.722	288.270	19.292	7.145.284	10.870.700	314.675	26.738	6.264.923

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

(α) 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 (Κατάσταση Οικονομικής Θέσης & Κατάσταση Συνολικών 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 καθεμία 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 αποσπηνίζονται 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 Κατάσταση Οικονομικής Θέσης και Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως, για κάθε χωριστή δραστηριότητα».

Επίσης, στην επιστολή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΑΕΥ) 0-61945/31.07.2015 διευκρινίζεται ότι «Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν.4001/2011 και ειδικότερα στο άρθρο 130, παρ. 4 και άρθρο 141, παρ.2 περί τήρησης διακριτών λογαριασμών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να τηρεί λογαριασμούς Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών 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 Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 121/2017 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

(β) ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

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

- Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις
- Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα
- Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων.

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

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός είναι οι εξής.

- Διαχειριστής Δικτύου

Αφορά τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

- Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) των 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, τις εργασίες και δαπάνες που διενεργούνται για το δίκτυο των οπτικών ινών που ανήκει στην ΔΕΗ και στις λοιπές υπηρεσίες προς τρίτους.

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

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, τα κέντρα κόστους και τα κέντρα κέρδους αποτελούν τις λειτουργικές οντότητες στις οποίες καταγράφονται τα στοιχεία των λογαριασμών Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών 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 Εταιρείας.
- Ακολουθεί η ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

2.3 Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων

Οι λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή των ΗΣ 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 διαχωρισμένης Κατάστασης 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 διακρίνονται σε:

- Άμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών αποτελεσμάτων των σχετικών κέντρων κόστους-κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας
- Εμμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των κέντρων κόστους-κέρδους της Διοίκησης (Κεντρικές Διευθύνσεις)

Από τις Κεντρικές Διευθύνσεις αυτές που ασχολούνται μόνο με την δραστηριότητα του διαχειριστή του δικτύου (π.χ. ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ, ΔΕΔ, δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ κ.α.), βαρύνουν μόνο τη δραστηριότητα του Δικτύου.

Στη συνέχεια, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στις υπόλοιπες μεριζόμενες Κεντρικές Διευθύνσεις, με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας - η οποία αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών αμοιβών προσωπικού, ανάλωσης υλικών, αμοιβών τρίτων, παροχών τρίτων και συντηρήσεων, φόρων, προβλέψεων, αποσβέσεων και διαφόρων οργανικών εξόδων. Εξαιρούνται οι διευθύνσεις που σχετίζονται με τη διαχείριση και την εκπαίδευση του ανθρώπινου δυναμικού, οι οποίες μερίζονται με βάση τις δαπάνες μισθοδοσίας.

2.5 Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες - του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή ΗΣ ΜΔΝ και των Λοιπών Δραστηριοτήτων.

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

Τα στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης κάθε δραστηριότητας διακρίνονται σε:

- Άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους της αντίστοιχης κύριας δραστηριότητας (Διαχειριστής Δικτύου & Διαχειριστής ΗΣ ΜΔΝ)
- Έμμεσα που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις και τις πιστώσεις των λογαριασμών των υπόλοιπων κέντρων κέρδους που αφορούν τις λοιπές διευθύνσεις, οι οποίες δεν εμπίπτουν στην κατηγορία των άμεσων. Σημειώνεται ότι μόνο για σκοπούς κατάρτισης Ισολογισμού το κέντρο κέρδους που αφορά την δραστηριότητα των «Λοιπών» συμπεριλαμβάνεται στις μεριζόμενες λοιπές διευθύνσεις.

Τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης όλων των λοιπών μεριζόμενων διευθύνσεων - μερίζονται στις δύο δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των ΗΣ 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.

Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης των λοιπών δραστηριοτήτων προκύπτει ποσοστιαία από τις Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης των δύο βασικών δραστηριοτήτων - Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση ΗΣ ΜΔΝ - με βάση τους ετήσιους τζίρους των δραστηριοτήτων.

Οπτικές Ίνες

Σημειώνεται ότι από την χρήση 2022 και μετά, η δραστηριότητα των «Λοιπών» περιλαμβάνει και το κέντρο κέρδους του Δικτύου των οπτικών ινών. Εντός του 2024 πραγματοποιήθηκαν λειτουργικές δαπάνες συνολικού ύψους € 3 εκατ. και παράλληλα κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν σε βελτιώσεις επί του υπάρχοντος δικτύου για την τοποθέτηση οπτικών ινών ποσού € 0,87 εκατ..

Συνολικά στα λοιπά έσοδα περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 3,3 εκατ. που αφορά την αναγνώριση εσόδου σχετικά με την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών του έτους ύψους € 3 εκατ. καθώς και το συνολικό κέρδος που αναγνωρίστηκε επί των λειτουργικών και κεφαλαιοποιημένων δαπανών ύψους € 0,3 εκατ.. Επιπλέον έχει αναγνωριστεί πρόβλεψη για συμμετοχή της ΔΕΗ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών ύψους € 0,87 εκατ..

Οπτικές ίνες	31/12/2024
Αξία κτήσης παγίου εξοπλισμού για το έργο των Οπτικών Ινών	870
Προσθήκες συμμετοχών για το έργο των Οπτικών Ινών	870
Οπτικές ίνες	01/01 - 31/12/24
Εξοδα Λειτουργικών Δαπανών για το έργο των Οπτικών Ινών	2.996
Εσοδο Λειτουργικών Δαπανών έργου Οπτικών Ινών	2.996
Εσοδο από mark up επί λειτουργικών δαπανών Οπτικών Ινών	230
Εσοδο από mark up επί Κεφαλαιουχικών δαπανών	67

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού

Σημειώνεται ότι οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από το λογιστικό κύκλωμα της Εταιρείας 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 των ΜΔΝ προκύπτουν από την υπάρχουσα διαφορά των ανοιχτών υπολοίπων απαιτήσεων και υποχρεώσεων.