



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2025 – 31/12/2025
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
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	35
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	39
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	40
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	41
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	42
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	43
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	43
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	43
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	54
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ	72
5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	75
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	76
7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	76
8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	77
9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	77
10. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΛΟΙΠΟΥΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ	78
11. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	78
12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	78
13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	79
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	79
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	79
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ	80
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	82
18. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	84
19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ	86
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	86
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	87
22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	88
23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	89
24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	89
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	90
26. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	90
27. ΔΑΝΕΙΑ	93
28. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	96
29. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	98
30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	98
31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	99
32. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	99
33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	99
34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	100
35. ΜΕΡΙΣΜΑ	100
36. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ	101
37. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	117
38. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	120
39. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ – ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ	124
40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	124
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ – ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	125
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	129

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2025 – 31/12/2025

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης τέταρτης εταιρικής χρήσης (01/01/2025 – 31/12/2025) 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 31/12/2025 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 ίδιου 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 τότε ισχύοντος Ν.Δ.1297/1972Με την ολοκλήρωση της υπόψη διαδικασίας απορρόφησης του ως άνω αναφερόμενου 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 - 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.

Επιχειρηματικό μοντέλο

Βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βάσει του 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 31/12/2025 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
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ Β' 579/13.02.2025)	400.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	1.275.254.756
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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2025	267.208.765
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	1.740.207.671
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)]	-464.952.915
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
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018-2021 (ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	15.439.795
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ. ΕΑΠ 2018 (ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	444.563
ΜΕΙΟΝ ΑΝΑΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΟ ΕΛΥΚΩ ΠΡΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟ ΧΧΔ ΠΟΥ ΤΗΡΕΙ Ο ΔΕΔΔΗΕ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	13.434.263
ΜΕΙΟΝ ΑΝΑΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΟ ΕΛΥΚΩ ΠΡΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟ ΧΧΣ ΠΟΥ ΤΗΡΕΙ Ο ΑΔΜΗΕ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	3.323.987
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)] 31/12/2025	-498.873.033
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.960.173

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 2025

Τα σημαντικότερα οικονομικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη χρήση 01/01/2025 - 31/12/2025 έχουν ως ακολούθως:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Σύνολο Εσόδων	1.280.794	1.203.341
Δανειακά Κεφάλαια	2.716.984	2.035.027
Καθαρός Δανεισμός	2.555.094	1.912.148
Σύνολο Ενεργητικού	7.818.257	7.145.284
Λειτουργικά κέρδη	206.747	229.248
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	581.097	575.180
Κέρδη προ φόρων	120.224	143.220
Καθαρά Κέρδη	89.221	108.326
Λειτουργικές Ταμειακές Ροές	317.671	573.056
Σύνολο αμοιβών προσωπικού	343.466	331.227

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται οι κυριότεροι δείκτες:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Περιθώριο EBITDA	45%	48%
Περιθώριο Κέρδους	7%	9%
Δείκτης Έμμεσης Ρευστότητας (Current Ratio)	1,16	0,98
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας (Quick Ratio)	0,78	0,65
Δείκτης Ταμειακής Ρευστότητας (Cash Flow Ratio)	0,17	0,13
Δανειακά Κεφάλαια / Σύνολο Ενεργητικού	35%	28%
Δείκτης αποπληρωμής τόκων	8,53	10,41

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. 28 της 31/10/2025 αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος χρήσης 2025, 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 Ιανουάριο 2026.

Συνολικά για την εταιρική χρήση 01/01/2025 - 31/12/2025, θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 85 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση που θα πραγματοποιηθεί την 10^η Ιουνίου 2026.

2.3 Εγκεκριμένο Έσοδο ΡΑΑΕΥ & εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρώσεων 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 31/12/2025 η Εταιρεία έχει υπό ανάκτηση ποσού ύψους € 28 εκατ..

2.4 Κεφαλαιουχικές Δαπάνες

Οι συνολικές επενδύσεις της Εταιρείας για τη χρήση 2025 ανήλθαν σε € 782,51 εκατ. (2024: € 812,3 εκατ.). Ποσό € 627,94 εκατ. (2024: € 685,5 εκατ.) αφορά Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα («ΕΕΧ»), ποσό € 154,41 εκατ. (2024: € 126,7 εκατ.) αφορά Επώνυμα Έργα Δικτύου και αγορές κεφαλαιουχικού εξοπλισμού, και ποσό € 0,156 εκατ. (2024: € 0,134 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 € 0,60 εκατ. (2024: € 0,87 εκατ.).

Το 2025, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 1.550 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης («ΜΤ») και κατά 800 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης («ΧΤ») ενώ, παράλληλα έγιναν και 2.678 παραλλαγές. Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 120.964 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 132.128 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 169.471 το πρώτο εξάμηνο του 2025. Οι ενεργοί πελάτες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.674.114 από τους οποίους οι 19.098 ανήκουν στη ΜΤ.

2.5 Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών & επώνυμων έργων για το 2025

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

Το εν λόγω έργο ολοκλήρωσε τις δράσεις του:

- 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 ολοκληρώθηκαν. Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 32 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.
- 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 Ιου (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
 - ✓ 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 και το ΚΕΔΔ της ΔΠΝ εντάχθηκε στο ΚΕΔΔ νοτίου δικτύου με τη μετάπτωση του σε πλήρη επιχειρησιακή εκμετάλλευση στη νέα δομή.

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο θεωρείται πλέον ολοκληρωμένο. Πραγματοποιήθηκαν οι 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 62 (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 ολοκλήρωσή 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%.
- Με την ολοκλήρωση των παραπάνω, το έργο θεωρείται πλέον ολοκληρωμένο και δεν παρακολουθείται ως ενεργό, ενώ η επόμενη φάση αφορά τον οργανωτικό μετασχηματισμό των περιφερειακών κέντρων ελέγχου, με μετάβαση από πέντε σε δύο ΚΕΔΔ (Βόρειο και Νότιο).

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 παραλαβή των υλικών της 1ης και 2ης προαίρεσης.
 - ✓ Μέχρι τέλους 2025 έχουν εγκατασταθεί περί τους 1907 ΤΧ ΔΦ από την κύρια σύμβαση, εκ των οποίων για το 95% 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.
 - ✓ Ακόμη, έχουν εγκατασταθεί 590 διακόπτες από την προαίρεση των 1000 διακοπών, από τους οποίους το 59% είναι διασυνδεδεμένοι στο σύστημα SCADA. Επιπλέον, έχει πραγματοποιηθεί η

παραλαβή 1500 διακοπών από άλλη σχετική σύμβαση προμήθειας, εκ των οποίων 132 έχουν εγκατασταθεί με το 33% να είναι διασυνδεδεμένοι στο σύστημα SCADA.

- 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^ο 2024.
 - ✓ Μέχρι τέλος 2025 έγινε η εκπαίδευση προσωπικού και εγκαταστάθηκαν περί τους 480 Τ/Χ ΔΑΕ, ενώ για το 100% των Τ/Χ ΔΑΕ έχει γίνει η διασύνδεση και παρακολούθηση τους.
 - ✓ Έχει πραγματοποιηθεί η παραλαβή 215 ΔΑΕ από το σύνολο των 415 που αφορούν την προαίρεση και έχει γίνει η εγκατάσταση 12 εξ αυτών. Το έτος 2026 αναμένεται να ολοκληρωθεί η παραλαβή και των υπολοίπων.
- 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.
 - ✓ Από τον 10ο του 2024 έχει ομαλοποιηθεί η παροχή τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού από τους παρόχους.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η παραλαβή του συνόλου των 750 RTUs που προβλέπονταν στο αρχικό αντικείμενο του έργου, ενώ κατόπιν ενεργοποίησης της προαίρεσης έχει παραληφθεί επιπλέον εξοπλισμός, ανεβάζοντας το συνολικό αριθμό παραληφθέντων RTUs σε 1.156 τεμάχια.
 - ✓ Μέχρι το τέλος του 2025 έχουν εγκατασταθεί 552 RTUs με την πρόοδο να εξελίσσεται ομαλά.
 - ✓ 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 ΜΤ/ΧΤ 830 ΕΔΣ + 1450 ΜΕ για Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί μέχρι το τέλος του 2025 στο Δίκτυο 250 ΕΔΣ και 426 ΜΕ.
 - ✓ Παράλληλα δρομολογήθηκε και η αξιοποίηση παλαιότερου υλικού ΕΔΣ και η σύνδεση τους με το νέο εξοπλισμό επικοινωνίας. Πιο συγκεκριμένα έως το έτος 2025 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 Α3, Plotter και Scanner) ολοκληρώθηκε τον 03/2021. Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία παράδοσης περιφερειακού εξοπλισμού στις Περιφέρειες τα προηγούμενα έτη.
 - ✓ Ανάπτυξη ψηφιακών εργαλείων για την αποτύπωση νέων μελετών στο GIS στο πεδίο. Ανάπτυξη εφαρμογής mobile GIS και δημιουργία νέας ροής εργασιών για διενέργεια μελετών παροχών στο πεδίο με χρήση της νέας εφαρμογής Επισκόπησης, του mobile GIS και των «Ενεργειών Πεδίου», με χρήση tablet στο πεδίο.
- Προμήθεια & εγκατάσταση 60 GNSS
 - ✓ Εγκατάσταση εξοπλισμού GNSS στις Περιφέρειες - διαμοιρασμός των 60 συστημάτων GNSS σε μισθωτούς Περιοχών (60/60 έχουν ήδη παραδοθεί στις μονάδες).
 - ✓ Προμήθεια και εγκατάσταση επιπλέον 65 συσκευών GNSS και διάθεσή τους σε μισθωτούς Περιοχών για διενέργεια μελετών.
 - ✓ Για την επιτάχυνση της ψηφιοποίησης πραγματοποιήθηκε προμήθεια 7 συστημάτων LIDAR (mobile mapper) και έχει ολοκληρωθεί η προμήθεια 3 επιπλέον mobile mapper (σύνολο 10), drone εξοπλισμένο με LiDAR και θερμοκάμερα.

- Διαγωνισμός επιλογής αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ (Περιφέρειες)
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί οι διαδικασίες για την ανάδειξη αναδόχων και η πρόοδος για την ψηφιοποίηση του δικτύου είναι σε εξέλιξη.
- Εισαγωγή δικτύων ΜΤ&ΧΤ Περιοχών – GIS
 - ✓ Έχουν ψηφιοποιηθεί τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Αθηνών, Λάμιας, Βόλου, Λάρισας, Τρίκαλων, Καρδίτσας, Κέρκυρας, Άρτας, Κεφαλλονιάς, Πατρών, Ναυπλίου, Ζάκυνθου, Σύρου, Κω και το σύνολο του Δικτύου Οπτικών Ίνών.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ψηφιοποίηση των περιοχών Πειραιά, Καλλιθέας, Φιλοθ.-Κηφισιάς, Περιστερίου, Ελευσίνας, Λιβαδειάς, Χαλκίδας, Θήβας, Αν. Θεσσαλονίκης, Δυτ. & Κεντρ. Θεσσαλονίκης, Κιλκίς, Πολυγύρου, Σερρών, Δράμας, Καβάλας, Κομοτηνής, Αλεξανδρούπολης, Έδεσσας, Κατερίνης, Βέροιας, Κοζάνης, Φλώρινας, Ξάνθης, Καστοριάς, Αίγιου, Κορίνθου και των νησιών Αστυπάλαιας και Σαντορίνης.
 - ✓ Συνολικό ποσοστό ψηφιοποίησης Δικτύου ΕΔΔΗΕ στο GIS **61.6%**. Αναλυτικά
 - ΔΠΑΣΕ 94,2%
 - ΔΠΒΕ 82%
 - ΔΠΠ-Η 32,8%
 - ΔΠΝ 9,1%
 - ✓ Συσχέτιση περίπου 1.800.000 αριθμών παροχής με θέσεις ενεργειακών καταναλωτών εντός του GIS σε ΔΠΑΣΕ, Αστυπάλαια και Σαντορίνη
- Εκπαίδευση χρηστών GIS
 - ✓ Πραγματοποιούνται διαρκείς εκπαιδεύσεις στη χρήση του GIS, στη χρήση δεκτών GNSS και στο mobile GIS (tablet) σε μισθωτούς των Περιοχών που μπαίνουν σε λειτουργία GIS – και σε εξωτερικούς συνεργάτες (εργολάβους μελετών και κατασκευών), με σκοπό την κάλυψη των αναγκών. Από την αρχή έχουν εκπαιδευτεί 710 άτομα και 187 το 2025.

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) :

2024

- ✓ Το έργο ανασχεδιάστηκε πλήρως εντός του 2024 και πραγματοποιήθηκε η μετονομασία του σε «ΗΛΙΟΣ». Το έργο χωρίστηκε σε 3 κύρια Στάδια:

- i. Στάδιο 1: Αναβάθμιση του SAP/ERP σε SAP S4/HANA και η μεταφορά του στο υπολογιστικό νέφος (RISE).
 - ii. Στάδιο 2: Ανάλυση, Υλοποίηση και Παραγωγική λειτουργία των διαδικασιών των σχετικών με Εξυπηρέτηση Πελατών (Καταναλωτών, Προμηθευτών, Παραγωγών), Μετρήσεων, Τιμολόγησης και Εκκαθάρισης.
 - iii. Στάδιο 3: Ανάλυση, Υλοποίηση και Παραγωγική λειτουργία των διαδικασιών των σχετικών με Διαχείριση Παγίων του Δικτύου και Ρευματοκλοπών.
- ✓ Στις 03/10/2024 πραγματοποιήθηκε η επίσημη επανεκκίνηση του ανασχεδιασμένου πλέον έργου (Στάδια 1 & 2)
 - ✓ Στο τέλος του έτους πραγματοποιήθηκε η παραλαβή 2 Παραδοτέων του Σταδίου 2.

2025

- ✓ Στις αρχές του έτους τέθηκε σε παραγωγική λειτουργία το αναβαθμισμένο σύστημα SAP S4/HANA (Go Live) του Σταδίου 1 και ξεκίνησε η φάση της υποστήριξης της παραγωγικής λειτουργίας
- ✓ Καθ' όλο το έτος το Στάδιο 2 ήταν σε πλήρη εξέλιξη με διενέργεια συναντήσεων ανάλυσης, καταγραφής διαδικασιών (Blueprints) και Παραμετροποίησης του Συστήματος SAP/ISU
- ✓ Στις 7/10/2025 πραγματοποιήθηκε η επίσημη εκκίνηση του Σταδίου 3 του έργου
- ✓ Στο τέλος του έτους παραδόθηκαν από τον ανάδοχο 2 ακόμα παραδοτέα του Σταδίου 2 εκ των οποίων παρελήφθη το 1^ο εντός του έτους και το 2^ο στις αρχές του επόμενου. Επίσης ολοκληρώθηκε η φάση της υποστήριξης της παραγωγικής λειτουργίας του Σταδίου 1.

Εγκατάσταση Συστημάτων Τηλε-εξυπηρέτησης Πελατών

Το έργο ανασχεδιάστηκε εκ νέου (προϋπολογισμός και φυσικό αντικείμενο) για τις ανάγκες του ΣΑΔ 2026-2030 και υπεβλήθη προς έγκριση στη ΡΑΑΕΥ.

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 448 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.
 - ✓ Το υποέργο έχει ολοκληρωθεί.
- **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.
 - ✓ Πραγματοποιήθηκε αναμόρφωση του έργου «Υλοποίηση Κεντρικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Αθήνα και Τοπικού ΚΕΕ στο Ηλεκτρικό Σύστημα (ΗΣ) της Ρόδου». Η αναμόρφωση πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τη ραγδαία τεχνολογική εξέλιξη, την επικείμενη διασύνδεση της Ρόδου με το ηπειρωτικό σύστημα το 2028 (Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΑΔΜΗΕ) και την επικείμενη ένταξη Υβριδικών Σταθμών στο ΗΣ Ρόδου.
 - ✓ Το υποέργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη.
- **Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ**
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία σε όλα τα ΗΣ και το ΚΣΕ.
 - ✓ Έχει πραγματοποιηθεί η οριστική παραλαβή του Έργου
 - ✓ Είναι σε εξέλιξη 3ετης συντήρηση και τεχνική υποστήριξη.
- **Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής ΜΔΝ**

- ✓ Έχει αναπτυχθεί η απαιτούμενη Μεθοδολογική Υποδομή, η οποία περιλαμβάνει αλγορίθμους, μεθοδολογίες και τα αναγκαία εργαλεία για την τήρηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου, στο μέτρο του εφικτού και λειτουργικά σκόπιμου, βάσει των ιδιαιτεροτήτων των νησιωτικών Συστημάτων ΜΔΝ.
- 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.
 - ✓ Το υποέργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη

Τηλεμέτρηση πελατών ΧΤ

- Στις 28.05.2025 υπεγράφησαν οι Συμβάσεις Συμφωνίας Πλαισίου του ΔΕΔΔΗΕ με τις ενώσεις των εταιρειών «Iskraemeco d.d. - Oracle France SAS» «Itron Spain SLU - ZIV Aplicaciones y Tecnologia S.L.» και «Protasis AE - Sagemcom Energy & Telecom SAS».
- ✓ Το αντικείμενο των Συμβάσεων, η προμήθεια 2,76 εκ έξυπνων μετρητών τελευταίας γενιάς και συστήματα τύπου Head End για την απομακρυσμένη συλλογή των μετρήσεων και την διαχείριση των μετρητικών συσκευών στο πεδίο και από τους (3) αναδόχους, όπως και κεντρικό σύστημα τύπου Metering Data Management System (MDM System) από την εταιρεία «Itron Spain SLU - ZIV Aplicaciones y Tecnologia S.L.»
- Εντός του 2025 υπεγράφη επίσης Σύμβαση Συμφωνίας Πλαισίου με την εταιρεία NOVA TELECOMMUNICATIONS & MEDIA για την προμήθεια 1,6εκ (επεκτάσιμη σε 3εκ) καρτών τεχνολογίας eSIM και υπηρεσιών σύνδεσης χρησιμοποιώντας τεχνολογία NB-IoT/CATM1.
- Ως το τέλος του 2025 είχαν επιτευχθεί οι εξής στόχοι
 - ✓ ολοκληρώθηκε ο λεπτομερής σχεδιασμός των μετρητών νέας γενιάς ως προς το HW & FW, ολοκληρώθηκαν επιτυχώς οι δοκιμές πρωτοτύπων κατασκευάστηκαν και παρελήφθησαν οι πρώτοι 100,000 μετρητές νέας γενιάς από την εταιρεία ISKRAEMECO
 - ✓ παράλληλα ολοκληρώθηκε ο λεπτομερής σχεδιασμός, η εγκατάσταση και παραμετροποίηση του συστήματος HEAD END της εταιρείας ISKRAEMECO.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε ο λεπτομερής σχεδιασμός, η εγκατάσταση και παραμετροποίηση του συστήματος MDM (ενδιάμεση έκδοση "GO-EARLY-MDM") η ολοκλήρωσή του με τα επιχειρησιακά συστήματα back-office του ΔΕΔΔΗΕ και η ολοκλήρωση με το σύστημα HES της ISKRAEMECO. Τέθηκε σε επιχειρησιακή λειτουργία η νέα αυτή υποδομή και οι νέοι μετρητές από το τέλος του 2025 εντάσσονται πλέον στη νέα υποδομή έξυπνης μέτρησης του ΔΕΔΔΗΕ που σημαίνει συλλογή 15' μετρήσεων και καθημερινή πιστοποίηση των δεδομένων μετρήσεων των νέων μετρητών.
 - ✓ Παράλληλα από την προμήθεια 600K μετρητών μέσω του ενδιάμεσου διαγωνισμού προμήθειας εξοπλισμού μετρητών, εντός του 2025 ολοκληρώθηκαν οι εγκαταστάσεις 500K εξ' αυτών.
- επίσης αξίζει να υπογραμμίσουμε πως εντός 2025 παρέχεται (μέσω των υφιστάμενων "Legacy" συστημάτων τηλεμετρίας του ΔΕΔΔΗΕ) μηνιαία πιστοποίηση 15' μετρήσεων των 225K μετρητών

μεγαλύτερων κατηγοριών ΜΤ, Νο3, Νο4, 5-6-7 που αντιπροσωπεύουν το 45,6% της ενέργειας στο δίκτυο διανομής.

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 - ολοκληρώθηκε
- Δράση 4 – Ανάπτυξη εργαλείων
 - ✓ Ολοκληρώθηκαν τα εγχειρίδια προμηθειών και τα πρότυπα τεύχη είναι σε φάση υλοποίησης
- Δράση 5 – Συστήματα Παρακολούθησης και καταγραφής για τη βελτίωση διακίνησης υλικών
- Δράση 6 – Sourcing Strategy για δύο κατηγορίες Υλικών
 - ✓ Η δράση έχει ολοκληρωθεί για τη μια κατηγορία υλικών και βρίσκεται σε εξέλιξη για τις υπόλοιπες κατηγορίες.
- Δράση 7 – Σύστημα Εποπτείας και Ελέγχου Εφοδιαστικής Αλυσίδας (Control Tower)
 - Βρίσκεται σε εξέλιξη η Α' Φάση, η οποία αφορά:
 - την ανάπτυξη εργαλείων και πλατφόρμας παρακολούθησης (cock-pit), για τη μελέτη και ανάλυση αποθεμάτων,
 - τη δημιουργία πλάνου αγορών (procurement plan),
 - την ανάπτυξη σεναρίων βέλτιστης αποθεματοποίησης,
 - την ανάπτυξη αλγορίθμων διόρθωσης της ζήτησης και την ανάλυση στοιχείων contracting (υπολογισμός καθυστερήσεων και μητρώων καθυστέρησης), τον υπολογισμό εισροών και εκροών υλικών,
 - καθώς και τη χαρτογράφηση των ενδοδιακινήσεων (intra-company) και της κατανομής υλικών στις αποθήκες.
- Δράση 8 – Κατηγοριοποίηση Αγορών και ΤΝ
- Δράση 9 – Τηλεματική
- Δράση 10 – Επιμελητεία (Logistics Execution)
- Δράση 11 – Νομική συμμόρφωση των αποθηκών
- Δράση 12 – Ροή «Προγραμματισμός – Αίτηση – Διαγωνισμός – Σύμβαση»
- Δράση 13 – Πλατφόρμα Προ-Αξιολόγησης Προμηθευτών
- Δράση 14 – «Συστημική Ροή Προγραμματισμού, Αγορών, Προμηθειών και Διανομής – Αρχή με Τέλος»

Ενοποιημένη Πλατφόρμα Δεδομένων για Εφαρμογές Αναλυτικής/Μεγάλων Δεδομένων του ΔΕΔΔΗΕ (Cosmos)

- Έχει ολοκληρωθεί και εγκριθεί η Μελέτη Εφαρμογής και έχουν καθοριστεί τα βήματα αναβάθμισης της υποδομής από την παρούσα λειτουργική κατάσταση στην τελική.

(Υλοποίηση Υποδομής: Σε εξέλιξη)

- Παράλληλα, ολοκληρώθηκαν η τεχνική και επιχειρησιακή καταλογογράφηση δεδομένων για το 30% των Πηγαιών Συστημάτων.

(Ενταξη πηγαίων Συστημάτων: Σε εξέλιξη)

- Επιπλέον, υλοποιήθηκαν πιλοτικές εφαρμογές Τεχνητής Νοημοσύνης σε υποδομές του Αναδόχου και προγραμματίζεται η ένταξή τους στο οικοσύστημα του ΔΕΔΔΗΕ.

(Υλοποίηση 5 κάθετων εφαρμογών Μηχανικής Μάθησης/ Τεχνητής Νοημοσύνης: Σε εξέλιξη)

- Ψηφιακός Βοηθός εξυπηρέτησης σε θέματα ΑΠΕ,
- Ψηφιακός Βοηθός για το εργαστήριο ελέγχου Μετρητικών Διατάξεων,
- Ψηφιακός Βοηθός Υγείας & Ασφάλειας
- είναι σε εξέλιξη η υλοποίηση MVP Προβλεπτικής Συντήρησης Παγίων σε πάνω από 150 πάγια.
- Δεν έχει ξεκινήσει η πέμπτη εφαρμογή

Εργα υποβρύχιων διασυνδέσεων ΜΤ

- Ρόδος – Χάλκη: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκε έρευνα αγοράς σε συνεργασία με την PwC. Στα παραδοτέα περιλαμβάνεται ανάλυση και τεχνική λύση για τη διασύνδεση καλωδίων παλαιάς και νέας τεχνολογίας.
- Πλάκα – Σπιναλόγκα: Το έργο είναι κοντά στην ολοκλήρωση. Κατά το έτος 2025 έγινε προσπάθεια επίλυσης των καθυστερήσεων στη σύνδεση με το χερσαίο δίκτυο λόγω του Δήμου Αγίου Νικολάου. Η ολοκλήρωση του έργου αναμένεται το Q1/2026.
- Υ/Β Διασύνδεση ΜΤ Καλύμνου – Λέρου: Κατά το Q4/2025 προκηρύχθηκε ο διαγωνισμός. Η ανακήρυξη του αναδόχου αναμένεται το Q3/2026.
- Σκορπιός – Λευκάδα: Κατά το έτος 2025 ολοκληρώθηκαν τα τεχνικά τεύχη η αδειοδότηση του έργου. Η διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας αναμένεται Q4/2025.
- Σέριφος – Σίφνος και Σέριφος – Κύθνος: Κατά το έτος 2025, για το έργο Σέριφος – Σίφνος πραγματοποιήθηκε η αξιολόγηση των παραδοτέων και εκπονήθηκε συμπληρωματική μελέτη για 3ο καλώδιο. Για το έργο Σέριφος – Κύθνος ξεκίνησε η σύνταξη του φακέλου αδειοδότησης.
- Ικαρία – Σάμος : Κατά το έτος 2025 υποβλήθηκαν οι προσφορές . Η υπογραφή της σύμβασης καθώς και η ανάθεση της θαλάσσιας έρευνας προγραμματίστηκαν για το Q4/2025.
- Μετατόπιση – Ανακαίνιση Υ/Β Καλωδίου ΜΤ Σκοπέλου: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκαν εργασίες προμελέτης.
- Υ/Β Διασύνδεση ΜΤ Κόλπος Καλλονής: Κατά το έτος 2025 το έργο ολοκληρώθηκε.

Λέρος – Λειψοί: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκε ανασχεδιασμός της διασύνδεσης και αποφασίστηκε η αντικατάσταση των υφιστάμενων καλωδίων με νέα. Παράλληλα, προετοιμάστηκε η διαγωνιστική διαδικασία, με προγραμματισμένη προκήρυξη εντός του Q4/2025

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. Εντός του 2025 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες ΠΜ και ξεκίνησαν οι εργασίες ΗΜ. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί τον 02/2026.
- Για το έργο Επαύξηση Εντός ΚΥΤ Τρικάλων έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές παραλαβής. Αναμένεται το τμήμα αρμοδιότητας του ΑΔΜΗΕ για την ολοκλήρωση του έργου.
- Για τα έργα: Νέος Υ/Σ Μήλου, Νέος Υ/Σ Φολεγάνδρου και Νέος Υ/Σ Σερίφου ξεκίνησαν οι εργασίες το 2024 και συνεχίζονται για το έτος 2025. Τα έργα είναι συνδιακήρυξης με διαχειριστή τον ΑΔΜΗΕ.
- Επαύξηση του Υ/Σ Οινοφύτων: 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. Το έργο ολοκληρώθηκε τον 02/2025.
- Υ/Σ Κ/Δ Ιλίου: Ελήφθησαν 4 προσφορές (12/04/2022). Σε φάση αξιολόγησης των οικονομικών προσφορών (03/2023). Κατά τη διάρκεια του έτους 2025 εκδόθηκε οικοδομική άδεια από τον ανάδοχο. Προγραμματίστηκε επέκταση (νέα σύμβαση από ίδιο ανάδοχο) με τρίτο Μ/Σ, ολοκληρώθηκε η κατεδάφιση υφιστάμενων κτισμάτων και δόθηκε η προσφορά για τον τρίτο Μ/Σ.

- 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. Προγραμματίστηκε νέος διαγωνισμός για το Q1/2026.
- 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 τελευταίο τρίμηνο του 2025 υπό την προϋπόθεση της αποδοχής του επαυξημένου τιμήματος του Π/Υ. Τέλος, εστάλησαν επιστολές στη ΡΑΑΕΥ για τεκμηρίωση της υπέρβασης ΠΥ απ' τον ανάδοχο.
- 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. Το 2025 ολοκληρώθηκε η Α' φάση και οι παραλαβές. Αναμένεται η ολοκλήρωση των εργασιών από την πλευρά του ΑΔΜΗΕ για την έναρξη της Β' φάσης (πλήρη ανακατασκευή των υποδομών ΧΤ, προστασίας και ελέγχου των υφιστάμενων ΜΣ)
- Επαύξηση Υ/Σ Σκύδρας: Τον 05/2024 έγινε εκκίνηση εργασιών πεδίου. Οι εργασίες αναμένεται να ολοκληρωθούν το Q1/2026.
- Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτη: Κατά το έτος 2024 βρίσκονται σε εξέλιξη οι εργασίες πεδίου. Το έργο ολοκληρώθηκε τον 09/2025.
- 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. Το έτος 2025 συνεχίστηκε η εκτέλεση του έργου η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί το Q3/2026.
- 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. Το 2025 συνεχίστηκαν οι εργασίες και το έργο βρίσκεται προς ολοκλήρωση (έχουν ηλεκτριστεί οι 2 Μ/Σ και εκκρεμεί η παραλαβή του 3ου).
- Αναβάθμιση Υ/Σ ΑΗΣ Αλιβερίου: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκε προμελέτη για την ανακατασκευή του συστήματος προστασίας και ελέγχου.
- Επαύξηση Υ/Σ Εορδαίας (Πτολεμαΐδα 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. Το 2025 συνεχίστηκαν οι εργασίες πεδίου και ηλεκτρίστηκαν οι 2 νέοι Μ/Σ. Οι εργασίες αναμένεται να ολοκληρωθούν Q1/2026
- Κ/Δ Χανίων ΙΙ: 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. Το 2025 κατά τη διάρκεια των γεωτεχνικών ερευνών βρέθηκε πιθανώς ενεργό σεισμικό ρήγμα κάτω από τη θέση του νέου κτιρίου. Το θέμα διερευνάται αλλά πιθανότατα θα δημιουργηθούν σημαντικές καθυστερήσεις στο έργο και ενδεχομένως τροποποίηση του σχεδιασμού όλου του έργου.
- 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. Το 2025 ολοκληρώθηκε η διαδικασία για εξεύρεση προσωρινού αναδόχου έργων ΠΜ και υπεγράφη η σύμβαση. Οι εργασίες αναμένεται να ξεκινήσουν το Q1/2026.
- Επαύξηση Υ/Σ Σπερχειάδας: Το 2024 ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου. Το 2025 συνεχίστηκαν οι εργασίες πεδίου. Το τμήμα αρμοδιότητας του ΔΕΔΔΗΕ αναμένεται να ολοκληρωθεί το Q1/2026.
- Επαύξηση Υ/Σ Μαγικού: Κατά το έτος 2024 ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου βάσει της σειράς εκτέλεσης. Το 2025 συνεχίστηκαν οι εργασίες πεδίου. Το τμήμα αρμοδιότητας του ΔΕΔΔΗΕ αναμένεται να ολοκληρωθεί το Q1/2026.

- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Σητείας και αλλαγή τάσης στα 20 kV: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκαν εργασίες προμελέτης.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στον Υ/Σ Ηράκλειο II Κρήτης: Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκαν εργασίες προμελέτης.
- Επαύξηση Υ/Σ Ηρακλείου I: Κατά το έτος 2025 έγιναν οι απαραίτητες ενέργειες ενόψει της προκήρυξης του διαγωνισμού του έργου.
- Κ/Δ Γλυφάδας: Καθορισμός σε συνεργασία με ΑΔΜΗΕ των βασικών παραμέτρων του έργου. Το 2025 ξεκίνησε η προμελέτη.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσσαλονίκης VIII (Μπότσαρη): Εντός του 2024 ολοκληρώθηκαν τα τεύχη και έγινε διακήρυξη με την εν συνεχεία ανακήρυξη προσωρινού αναδόχου. Το 2025 υπεγράφη η σύμβαση και έπειτα από καθυστερήσεις από την πλευρά του αναδόχου αναμένεται να ολοκληρωθεί η παράδοση των πινάκων ΜΤ τον 12/2025.
- 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. Κατά το έτος 2025 ολοκληρώθηκε η προετοιμασία για τη διαγωνιστική διαδικασία των εργασιών ΗΜ και ΠΜ, η οποία προγραμματίζεται για το Q1/2026.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Θεσσαλονίκης 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. Το 2025 υπεγράφη η σύμβαση και έπειτα από καθυστερήσεις από την πλευρά του αναδόχου αναμένεται να ολοκληρωθεί η παράδοση των πινάκων ΜΤ τον 12/2025.
- Αντικατάσταση Πινάκων ΜΤ στο Κ/Δ Παγκρατίου: Το 2024 δεν υπήρξε ιδιαίτερη πρόοδος. Θα γίνει νέα διακήρυξη πιθανώς μαζί με άλλα έργα (Νέα Ελβετία και Κ/Δ Θεσσαλονίκη VIII). Το έτος 2025 Διακηρύχθηκε η προμήθεια των πινάκων ΜΤ, υποβλήθηκαν προσφορές και αναμένεται η ανακήρυξη προσωρινού αναδόχου το Q1/2026.
- Επαύξηση Υ/Σ Λαμίας: Προετοιμασία τευχών διακήρυξης. Προς διαγωνιστική διαδικασία για τα έργα ΗΜ και ΠΜ αρχές του 2026.
- Επαύξηση Υ/Σ Αγιάς: Προετοιμασία τευχών διακήρυξης. Προς διαγωνιστική διαδικασία για τα έργα ΗΜ και ΠΜ αρχές του 2026.
- Ανακατασκευή Υ/Σ Ηγουμενίτσας: Εντός του έτους 2024 ολοκληρώθηκε η προμελέτη από ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ. Το έτος 2025 υπεγράφη η σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ. Η προμήθεια των υλικών αναμένεται 01/2026.
- Τροφοδοτικές γραμμές Κ/Δ Γλυφάδας: Κατά το 2024 ολοκληρώθηκε η προμελέτη των καλωδιακών γραμμών που συνδέουν τα Κ/Δ Γλυφάδας και Κ/Δ Ελληνικού. Παράλληλα έγινε ανασχεδιασμός της τροφοδοσίας και βρίσκεται σε εξέλιξη η προμελέτη για τη διασύνδεση του ΚΔ Γλυφάδας με τη Νέα Σμύρνη. Το έτος 2025 οριστικοποιήθηκε το σχήμα τροφοδότησης για τη διασύνδεση του Κ/Δ Γλυφάδας με τη Νέα Σμύρνη και η μελέτη βρίσκεται στο 70%. Για τη διασύνδεση του Κ/Δ Γλυφάδας με το Ελληνικό η μελέτη βρίσκεται στο 90% και απαιτούνται ορισμένες τροποποιήσεις από τη Lambda Development για την ολοκλήρωση της.
- Αναβάθμιση Κ/Δ Νέας Σμύρνης και μετατροπή σε κλειστό: Για το συγκεκριμένο έργο υφίστανται κτηματολογικά ζητήματα. Κατά το έτος 2025 πραγματοποιήθηκαν οι απαιτούμενες ενέργειες για την ολοκλήρωση σύνθετων εγκρίσεων πολεοδομικού χαρακτήρα. Η παραχώρηση της γης έχει ολοκληρωθεί.
- Αντικατάσταση Διακοπών ΥΤ: Για το συγκεκριμένο έργο η εκτέλεση γίνεται σύμφωνα με τις ανάγκες. Το έτος 2025 δαπανήθηκαν περίπου € 150 χιλ.
- Επαύξηση Υ/Σ Ολυμπιακού Χωριού: Κατά το έτος 2025 υπεγράφη η σύμβαση για τους μετασχηματιστές, ενώ η εκκίνηση της προμελέτης προγραμματίζεται για το α' τρίμηνο 2026.
- Υ/Σ Μαστιχαρίου: Το έργο θα εκτελεστεί από τον ΑΔΜΗΕ. Κατά το έτος 2025, ο διαγωνισμός που προκηρύχθηκε από τον ΑΔΜΗΕ κατέστη άγονος. Προβλέπεται η προκήρυξη νέου διαγωνισμού από τον ΔΕΔΔΗΕ στο προσεχές διάστημα

- 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 τελευταίο τρίμηνο του 2025 υπό την προϋπόθεση της αποδοχής του επαυξημένου τιμήματος του Π/Υ. Τέλος, εστάλησαν επιστολές στη ΡΑΑΕΥ για τεκμηρίωση της υπέρβασης ΠΥ απ' τον ανάδοχο.
- 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. Το έτος 2025 ολοκληρώθηκαν οι εργασίες και σύντομα θα ξεκινήσουν οι δοκιμές.
- Κ/Δ Αριστείδου -Αντ. Πινάκων ΜΤ: Πρόκειται για νέο έργο το οποίο ξεκίνησε εντός του 2024 με την προμελέτη να βρίσκεται σε εξέλιξη. Το έτος 2025 υποβλήθηκαν προσφορές. Θα ακολουθήσει η αξιολόγηση τους και η ανάδειξη προσωρινού αναδόχου το Q1/2026.
- 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. Το 2025 ηλεκτρίστηκε και ολοκληρώθηκε το έργο.
- 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. Το έτος 2025 ξεκίνησαν οι εργασίες στο Κ/Δ Βριλησίων και αναμένεται να ολοκληρωθούν 02/2026. Έπειτα θα ξεκινήσουν οι εργασίες στο Κ/Δ Κορυδαλλού σύμφωνα με τη σειρά εκτέλεσης.
- 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. Για το συγκεκριμένο έργο οι εργασίες θα εκτελεστούν τμηματικά βάσει προγραμματισμού με εκκίνηση εντός του 2025 από Υ/Σ Ολυμπιακού Χωριού και Υ/Σ Εορδαίας
- Παράλληλα κατά το έτος 2025 εκτελέστηκε μια πληθώρα μικρότερων έργων σε διάφορους Υ/Σ και ΚΥΤ σε όλη τη χώρα, με αξία επενδύσεων περί των € 6 εκατ.

3 Διαχείριση Κινδύνου

3.1 Οργάνωση και διαχείριση κινδύνων

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει αναπτύξει Εταιρικό Πλαίσιο Διαχείρισης Κινδύνων (ΕΠΔΚ), το οποίο ακολουθεί διεθνή πρότυπα (ISO 31000:2018 και 31010:2019) και υποστηρίζει την ενσωμάτωση της διακινδύνευσης σε όλες τις δραστηριότητες και λειτουργίες της Εταιρείας. Το ΕΠΔΚ συνδέεται με τις συνολικές στρατηγικές και επιχειρησιακές πολιτικές του οργανισμού, επιδιώκοντας το συντονισμό με το αντίστοιχο Εταιρικό Πλαίσιο Διαχείρισης Κινδύνων της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

Η διαχείριση κινδύνων, ήτοι η διαχείριση της επίδρασης της αβεβαιότητας επέλευσης συμβάντων και των συνεπειών τους, περιλαμβάνει συντονισμένες δραστηριότητες για την αναγνώριση, εκτίμηση, αξιολόγηση, μετρίασμό/αντιμετώπιση, παρακολούθηση και ανασκόπηση της διακινδύνευσης.

Η διαδικασία της εταιρικής διαχείρισης κινδύνων αποτελεί αρμοδιότητα της Μονάδας Εταιρικής Διαχείρισης Κινδύνων με τα εξής χαρακτηριστικά στοιχεία:

- Αποφασίζεται από τη Διοίκηση και αφορά ολόκληρη την Εταιρεία.
- Εφαρμόζεται για το σύνολο των επιχειρηματικών λειτουργιών και υλοποιείται από τους εργαζόμενους σε κάθε επίπεδο της Εταιρείας.
- Είναι καθορισμένη και συνεχής διαδικασία.
- Ευθυγραμμίζεται με το στρατηγικό σχεδιασμό της Εταιρείας.
- Είναι σχεδιασμένη με τέτοιο τρόπο ώστε να συμβάλει στην αναγνώριση πιθανών ευκαιριών ή απειλών που επηρεάζουν την πορεία της Εταιρείας.
- Παρέχει ανεξάρτητη διασφάλιση στα μέλη της Διοίκησης για τη βελτίωση των διαδικασιών λήψης αποφάσεων.

- Είναι προσανατολισμένη στην επίτευξη των στόχων και την εξασφάλιση της επιχειρησιακής συνέχειας της Εταιρείας.

Στη σύγχρονη επιχειρηματική εποχή ο χειρισμός των αλληλεξαρτήσεων μεταξύ των πολιτικών εταιρικής διακυβέρνησης, της υγείας και ασφάλειας, των απαιτήσεων της κανονιστικής συμμόρφωσης, την ραγδαία ανάπτυξη της ψηφιακής τεχνολογίας και των αντίστοιχων προγραμμάτων διαχείρισης επιχειρηματικού κινδύνου απαιτεί καλό συντονισμό διαδικασιών, τεχνολογιών και ανθρώπων και για το λόγο αυτό έχει επιλεγεί η παρακολούθηση της διακινδύνευσης μέσω του μοντέλου GRC (Governance, Risk, Compliance). Επιπλέον προσπάθεια έγκειται στο να αναδειχτούν ενδεχόμενες ευκαιρίες, καθώς η διαχείριση έχει σχέση με αμφότερες τις θετικές και αρνητικές πλευρές του κινδύνου, μετατρέποντας κάποιες προκλήσεις σε πλεονέκτημα.

3.2 Κυριότεροι Κίνδυνοι

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων, οι οποίοι δυνητικά θα μπορούσαν να έχουν δυσμενή επίδραση στις εργασίες της Εταιρείας και/ή τη χρηματοοικονομική θέση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (οικονομικά αποτελέσματα, ταμιακές ροές κ.α.). Οι κυριότεροι κίνδυνοι/αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει η Εταιρεία αναλύονται παρακάτω.

Κίνδυνοι από το εξωτερικό περιβάλλον

Μακροοικονομικές Συνθήκες

Οι αυξανόμενες πληθωριστικές πιέσεις που παρατηρούνται και αφορούν στη γενικότερη οικονομική κατάσταση της χώρας ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά το κόστος λειτουργίας της Εταιρείας με αυξήσεις των τιμών των υλικών, του εξοπλισμού, κλπ. που οδηγούν σε αδυναμία ανταπόκρισης στις συμβατικές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η αδυναμία έγκαιρης και αποτελεσματικής αντιμετώπισης αυτών των επιπτώσεων ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τη χρηματοοικονομική κατάσταση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Γεωπολιτικές εξελίξεις

Οι γεωπολιτικές εντάσεις, οι πολεμικές συγκρούσεις ή ενδεχόμενη πολιτική αστάθεια μπορούν να επιδράσουν δυσμενώς στις επιχειρηματικές λειτουργίες της Εταιρείας με σοβαρό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και την εν γένει οικονομική κατάσταση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει κινδύνους διατάραξης της εφοδιαστικής αλυσίδας που σχετίζονται μεταξύ άλλων με την αδυναμία προμήθειας πρώτων υλών ή υλικών, τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού και βασικών εξαρτημάτων από διεθνείς και εγχώριους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα βασικού και εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού, την επάρκεια προϊόντων ή αποθεμάτων σε κρίσιμα υλικά.

Επιπλέον, οι δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις που οδηγούν σε οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών και εργολάβων, ενδέχεται να προκαλέσουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία της Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά με αποτέλεσμα την αύξηση του λειτουργικού κόστους και τη συνολική οικονομική κατάσταση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

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 ίδιων 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.

Χρηματοοικονομικοί Κίνδυνοι

Η Εταιρεία αξιολογεί και λαμβάνει μέτρα αντιμετώπισης των χρηματοοικονομικών κινδύνων στους οποίους εκτίθεται προκειμένου να περιορίσει την επίδραση στην επιχειρηματική και οικονομική της κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις προοπτικές της. Οι κυριότεροι κίνδυνοι χρηματοοικονομικού χαρακτήρα αναλύονται αμέσως παρακάτω:

1) Κίνδυνος απορρόφησης κόστους-Υλοποίηση επενδυτικού πλάνου

Η ΡΑΑΕΥ, ως αρμόδια Αρχή εγκρίνει το επενδυτικό πλάνο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και το ύψος αυτού. Σημαντική αύξηση του κόστους ή απώλεια χρηματοδότησης και συνεπακόλουθες καθυστερήσεις ή αναβολές στην υλοποίηση των επενδύσεων ενδέχεται να έχουν ουσιώδη αρνητική επίδραση στην επίτευξη των αναπτυξιακών στόχων και ακολούθως στη χρηματοοικονομική θέση και αποτελέσματα της Εταιρείας.

2) 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.

Κατά τη διάρκεια του 2024 και του 2025, η σταδιακή αποκλιμάκωση του πληθωρισμού στην Ευρωζώνη οδήγησε την ΕΚΤ σε μια περίοδο νομισματικής χαλάρωσης, μειώνοντας σταδιακά τα βασικά επιτόκια από τα μέσα του 2024 και μετά. Μετά τη σταθεροποίηση του πληθωρισμού γύρω από το 2% στα τέλη του 2025 και τις αρχές του 2026, οι χρηματαγορές προεξοφλούν ότι η ΕΚΤ βρίσκεται πλέον κοντά στο τέλος του κύκλου μειώσεων, με τα επιτόκια να παραμένουν σταθερά και μικρή μόνο πιθανότητα νέας μείωσης ή ακόμη και ήπιας ανόδου μέχρι το τέλος του 2026, ανάλογα με τις πληθωριστικές εξελίξεις και τους γεωπολιτικούς κινδύνους. Ωστόσο, η πορεία των επιτοκίων παραμένει ευαίσθητη σε απρόβλεπτες εξελίξεις, όπως νέες γεωπολιτικές εντάσεις ή αναζωπύρωση πληθωριστικών πιέσεων λόγω μεταβολών των τιμών της ενέργειας ή 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) για μέρος του δανεισμού της σε κυμαινόμενο επιτόκιο, που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor όριζου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού.

3) 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.

Στην ασφάλιση των πιστώσεων της 01/10/2024 έγιναν επιπλέον οι ακόλουθες προσθήκες καλύψεων:

- Ανώτατο ποσό αποζημίωσης 50 φορές το καθαρό ασφάλιστρο (€ 18 εκατ.).
- 35% του 60% των καθαρών ασφαλιστρών έναντι 30% του 60% των καθαρών ασφαλιστρών
- Ενέκρινε σε συγκεκριμένους οφειλέτες εις ολόκληρόν την κάλυψη της καθυστέρησης πληρωμής.

Την 01/10/2025 η Εταιρεία ανανέωσε για ένα (1) επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion S A, με τις ακόλουθες βελτιώσεις:

- Αποδοχή των προτεινόμενων από την Εταιρεία πιστωτικών ορίων για το μεγαλύτερο μέρος των Προμηθευτών.
- Το σύνολο των Προμηθευτών καλύπτονται ως προς την αφερεγγυότητα και την καθυστέρηση πληρωμής με εξαίρεση δύο (2) Προμηθευτές που καλύπτονται στο πλαίσιο της αφερεγγυότητας μόνο για την παύση λειτουργίας (πτώχευση).

4) 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 φορολογικές χρήσεις από το 2020 έως και το 2025. Για τις χρήσεις 2020 έως και 2024 έχουν εκδοθεί φορολογικά πιστοποιητικά από την εκάστοτε ελεγκτική εταιρεία, χωρίς διατύπωση επιφύλαξης. Την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού της χρήσης 2025 έχουν αναλάβει οι ορκωτοί ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε., οι εργασίες της οποίας βρίσκονται σε εξέλιξη.

Η Διοίκηση της Εταιρείας, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα των ανωτέρω ελέγχων, δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών, που έχουν ήδη καταχωρηθεί 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 την Εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη το νέο κανονιστικό πλαίσιο κυβερνοασφάλειας και το ρόλο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 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 την 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), την εγκατάσταση EDR, τον διαχωρισμό IT και OT domain, την εγκατάσταση SD-WAN σε όλα τα γραφεία και τους υποσταθμούς.

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 Προνομαϊκής 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.

Στο πλαίσιο διαγωνισμού που διενεργήθηκε το 2024 ζητήθηκε από την Εταιρεία η 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.).

Για την υλοποίηση της κάλυψης του κινδύνου (με ετήσιο υπό-όριο ευθύνης € 5 εκατ.) για τα περιστατικά εκβιασμού πληρωμών λύτρων με χρήση Κακόβουλου Λογισμικού «Ransomware Event Endorsement» υπεγράφη η Σύμβασης ΚΕΔΚ-940401/2025.

Τέλος, για τη συνέχιση της ασφάλισης δημοσιεύθηκε στις 18/12/2025 νέος διαγωνισμός οποίος περιλαμβάνει την προσθήκη νέων καλύψεων και βελτίωση των υφιστάμενων καλύψεων. Επιπλέον το ετήσιο όριο ευθύνης έχει αυξηθεί από € 10 εκατ. σε € 20 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

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.

Στο πλαίσιο αυτό, κατά το έτος 2025 ολοκληρώθηκε η περιβαλλοντική αδειοδότηση έξι (6) Κεντρικών αποθηκών του ΔΕΔΔΗΕ και έχει δρομολογηθεί η διαδικασία αδειοδότησης δύο (2) επιπλέον αποθηκών.

Ο ΔΕΔΔΗΕ στο πλαίσιο της ισχύουσας Περιβαλλοντικής Πολιτικής και της συνεχούς βελτίωσης της επίδοσής του, διενεργεί Περιβαλλοντικές αξιολογήσεις στις αποθήκες στοχεύοντας στην καταγραφή και την αξιολόγηση της υφιστάμενης κατάστασης σε όλες τις λειτουργίες τους (εργασίες φόρτωσης & εκφόρτωσης υλικών και αποβλήτων, διαδικασίες, οργάνωση και αποθήκευση υλικών και αποβλήτων, επικινδύνων και μη επικινδύνων), τον έλεγχο της περιβαλλοντικής συμμόρφωσης σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους των περιβαλλοντικών αδειοδοτήσεων των αποθηκών.

Μέσω των παραπάνω ενεργειών εντοπίζονται έγκαιρα τυχόν αποκλίσεις ή ελλείψεις, ενώ ο ΔΕΔΔΗΕ προχωρά σε αναβάθμιση των εγκαταστάσεων και των διαδικασιών του, με στόχο τη διασφάλιση της περιβαλλοντικά ορθής διαχείρισης των υλικών και τη σταδιακή ανάπτυξη ενός ενοποιημένου Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, με στόχο την πιστοποίηση κατά το Πρότυπο ISO 14001.

Κίνδυνος ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εξετάζει με προσοχή τις ενέργειες μετριασμού και λαμβάνει μέτρα για την άμβλυση των επιπτώσεων με μεταφορά των κινδύνων σε τρίτα μέρη μέσω ασφαλίσεων. Επικίνδυνα συμβάντα μπορεί να προκαλέσουν μεγάλου βαθμού οικονομικές απώλειες.

Η ασφάλιση μπορεί να μειώσει την αβεβαιότητα, παρέχει αποζημίωση έναντι αναμενόμενης απώλειας και επαναφέρει τον ασφαλισμένο (ήτοι την Εταιρεία) στην πρότερη κατάσταση από τη ζημιά που υπέστη. Σε αντιδιαστολή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. μπορεί να συναντήσει καθυστερήσεις στη διευθέτηση της απαίτησης από τις ασφαλιστικές εταιρείες και να αντιμετωπίσει διαφωνίες σχετικά με την έκταση της κάλυψης της αξίωσης ή το όριο αποζημίωσης.

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 205, εκ των οποίων μόνο σε 38 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκατ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε € 80,9 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 ασφαλιζονται, 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

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.

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 2025, το οποίο ανήλθε σε € 1,70 εκατ., εστάλη για πληρωμή στους καταναλωτές τον Οκτώβριο του ίδιου έτους. Το ποσό των αποζημιώσεων για το β' εξάμηνο του 2025 ανήλθε σε € 2,25 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.

Κίνδυνος διακοπής λειτουργίας (Business interruption)

Οι υποδομές διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είναι επιρρεπείς σε βλάβες, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση ή ακόμη και κατάρρευση του συνολικού συστήματος (δίκτυο και πληροφοριακά συστήματα που το υποστηρίζουν). Επιπλέον, είναι ορατός ο κίνδυνος παραβίασης ασφάλειας, δολιοφθορών, φαινομένων τρομοκρατίας, απεργιών, καταστροφικών ατυχημάτων, εγκληματικών πράξεων, πολέμων και άλλων καταστροφικών γεγονότων ή πρόκλησης υλικών ζημιών λόγω φυσικών καταστροφών (όπως ακραία καιρικά φαινόμενα, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις ή σεισμοί).

Η επέλευση οποιουδήποτε από τα παραπάνω είναι πιθανό να θέσει εκτός λειτουργίας τις υποδομές διανομής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατάσταση που ενδέχεται να έχει άμεσο και αρνητικό αντίκτυπο στις δραστηριότητες της Εταιρείας (υποχρέωση νέων επενδυτικών έργων ενίσχυσης, απώλεια εσόδων, υψηλό κόστος αποκατάστασης, υποχρέωση αποζημίωσης τρίτων).

Κίνδυνος αντισυμβαλλόμενων

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εκτίθεται στον κίνδυνο αδυναμίας εκπλήρωσης-αθέτησης των υποχρεώσεων από αντισυμβαλλόμενους στους οποίους περιλαμβάνονται οι ανάδοχοι, οι υπερβολάβοι και οι προμηθευτές.

Πράξεις ή παραλείψεις κατά τη σύνταξη συμβάσεων επιφέρει δυσμενείς επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών και την εν γένει οικονομική κατάσταση της Εταιρείας ενώ παράλληλα η ΔΕΔΔΗΕ εκτίθεται σε κινδύνους φήμης και διατήρησης συνεχιζόμενης λειτουργίας.

Κίνδυνος προστασίας περιουσιακών στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν καλύπτεται με ασφαλιστήριο συμβόλαιο για την προστασία των περιουσιακών της στοιχείων. Η Εταιρεία διαθέτει εκτενές δίκτυο εγκαταστάσεων (υποδομές διανομής Η/Ε, διοικητικά κτήρια αποθήκης κ.α.) με σημαντική έκταση και γεωγραφική διασπορά.

Τα φυσικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας είναι ευάλωτα σε σειρά απειλών όπως μη ελεγχόμενη και εξουσιοδοτημένη πρόσβαση, κλοπές, βανδαλισμοί, παραβιάσεις ασφαλείας, δολιοφθορά και τρομοκρατία, οι οποίες μπορεί να συντελέσουν σε σημαντικές οικονομικές απώλειες. Για το μετριασμό των υπόψη κινδύνων εφαρμόζονται πολιτικές και διαδικασίες, συστήματα παρακολούθησης, απασχόληση προσωπικού ασφαλείας.

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 ασφαρίζει 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 2025

Μέχρι την 31/12/2025, είχαν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες 258 προσλήψεις, οι οποίες αναλύονται ως ακολούθως:

Κατηγορία	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2021 & 02/2021	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 1_2022	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 1_2023	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2024 & 02/2024 & 03/2024	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01_2025	Μετακίνηση από ΔΕΗ	Διευθυντικά Στελέχη	Ανάκληση λύσης σύμβασης
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	6	4	1	3	25	6	16	0
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	6	1	8	15	2	4	0	1
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	4	3	9	126	0	17	0	1
Σύνολο	16	8	18	144	27	27	16	2

4.2 Αποχωρήσεις 2025

Εντός του 2025 αποχώρησαν από την Εταιρεία 589 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

Ο ΔΕΔΔΗΕ με στόχο τη μείωση των εκπομπών CO₂ που προκύπτουν από τις δραστηριότητές του, παρακολουθεί συστηματικά την ετήσια περιβαλλοντική του επίδοση μέσω του υπολογισμού του Ανθρακικού Αποτυπώματος. Στο πλαίσιο αυτό, το 2025 πραγματοποιήθηκε ο υπολογισμός των άμεσων (Score 1) και έμμεσων (Score 2 και 3) εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ), οι οποίες προκύπτουν, ενδεικτικά, από καύση σε σταθερό και κινητό εξοπλισμό, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο, προμήθειες αγαθών και υπηρεσιών, καθώς και από τη διαχείριση αποβλήτων, και αφορούν την περίοδο αναφοράς από 01/01/2024 έως 31/12/2024. Η μεθοδολογία υπολογισμού του Ανθρακικού Αποτυπώματος, καθώς και η Έκθεση Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου για την περίοδο αναφοράς, επαληθεύτηκαν από ανεξάρτητο φορέα πιστοποίησης σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14064-1:2018.

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 1^η ενοποιημένη έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου ΔΕΗ από την οδηγία CSRD, στην 5^η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ που εκπονήθηκε το 2025 και στην 3^η ετήσια αξιολόγηση στον Παγκόσμιο Οργανισμό Global Real Estate Sustainability Benchmark (GRESB) μέσω της υποβολής του Infrastructure Asset Assessment το 2025. Αναφορικά με την ετήσια επίδοσή μας στο GRESB, σημειώθηκε βελτίωση σε ποσοστό 11.5% σε σχέση με το έτος 2024 με τελική βαθμολογία 97%.

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).

Κατά το 2025, ο ΔΕΔΔΗΕ συνέχισε την εφαρμογή στοχευμένων δράσεων στο Δίκτυο Διανομής με στόχο τον περιορισμό των επιπτώσεων της λειτουργίας του στη βιοποικιλότητα και ειδικότερα στα προστατευόμενα είδη, λαμβάνοντας υπόψη ότι σημαντικό μέρος των υποδομών του διέρχεται από περιοχές αυξημένης οικολογικής αξίας. Οι παρεμβάσεις περιλάμβαναν, μεταξύ άλλων, την υπογειοποίηση τμημάτων του εναέριου δικτύου σε περιοχές αυξημένου κινδύνου για την ορνιθοπανίδα, την τοποθέτηση μονωτικών καλυμμάτων σε εξοπλισμό και γραμμές του δικτύου για τη μείωση του κινδύνου ηλεκτροπληξίας, την αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια ή καλυμμένους αγωγούς, καθώς και δράσεις για τον μετριασμό των επιπτώσεων των δασικών πυρκαγιών μέσω της βελτίωσης ανθεκτικότητας του δικτύου, όπως το κλάδεμα δέντρων και ο καθαρισμός παρεδάφιας βλάστησης. Επιπλέον, υλοποιούνται δράσεις ενίσχυσης της ορνιθοπανίδας, όπως η τοποθέτηση και συντήρηση τεχνητών φωλιών και η δακτυλίωση νεοσσών πελαργών, σε συνεργασία με τις αρμόδιες Μονάδες Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών (ΜΔΠΠ) του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (Ο.ΦΥ.ΠΕ.Κ.Α.) και άλλους συνεργαζόμενους Φορείς.

Παράλληλα, ο ΔΕΔΔΗΕ συμμετείχε ενεργά σε εθνικά και ευρωπαϊκά συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα, όπως τα προγράμματα LIFE, με αντικείμενο την προστασία της βιοποικιλότητας και των απειλούμενων ειδών ορνιθοπανίδας, μεταξύ των οποίων ο σπιζαετός και ο αργυροπελεκάνος. Στο πλαίσιο των προγραμμάτων αυτών, ο ΔΕΔΔΗΕ συμμετείχε είτε ως εταίρος (π.χ. σε πρόγραμμα LIFE με την Ελληνική Ορνιθολογική Εταιρεία και τον ΑΔΜΗΕ) είτε υποστηρικτικά (π.χ. μέσω συνεργασίας με τον ΟΦΥΠΕΚΑ) στην υλοποίηση δράσεων, οι οποίες θα συμβάλλουν στον σχεδιασμό και τον εντοπισμό κρίσιμων σημείων παρέμβασης στο δίκτυο, με στόχο τη μείωση των κινδύνων σύγκρουσης και ηλεκτροπληξίας και την αποτροπή απώλειας βιοποικιλότητας. Η αξιολόγηση και οριστικοποίηση της χρηματοδότησης των σχετικών προτάσεων αναμένεται εντός του 2026.

Ο ΔΕΔΔΗΕ θέτει ως βασική προτεραιότητα τη δημιουργία ενός βιώσιμου και ανθεκτικού Δικτύου Διανομής απέναντι στην Κλιματική Αλλαγή, λαμβάνοντας μέτρα προσαρμογής για την αντιμετώπιση των ακραίων καιρικών φαινομένων και των μακροχρόνιων επιπτώσεών τους. Στο πλαίσιο αυτό, ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση και ο υπολογισμός της κλιματικής τρωτότητας και διακινδύνευσης των υποδομών του σε όλη την επικράτεια, για τις υφιστάμενες και για τις μελλοντικές κλιματικές συνθήκες (κλιματικά σενάρια RCP 4.5 & RCP 8.5). Με βάση τα αποτελέσματα, αναπτύσσονται στοχευμένα σχέδια δράσης και ιεραρχούνται τα μέτρα προσαρμογής ανά διοικητική περιοχή, με χρονικό ορίζοντα έως το 2030, στοχεύοντας στη διασφάλιση της αδιάλειπτης και αξιόπιστης λειτουργίας του Δικτύου.

Η προσέγγιση αυτή, βασίζεται σε ένα ολοκληρωμένο και επιστημονικά τεκμηριωμένο πλαίσιο ανάλυσης της επίδρασης κλιματικών κινδύνων, το οποίο εξετάζει επτά βασικές απειλές (πυρκαγιές, πλημμύρες, ακραίους ανέμους, καύσωνες, παγετό, χιονοπτώσεις και κεραυνούς) σε δεκαοκτώ κρίσιμες κατηγορίες υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ. Το μεθοδολογικό πλαίσιο υπολογισμών ακολουθεί τις Ευρωπαϊκές Κατευθυντήριες Οδηγίες και αξιοποιεί υψηλής ποιότητας κλιματικά και γεωχωρικά δεδομένα, για τις εκτιμήσεις του παρόντος κλίματος και για τις μελλοντικές προγνώσεις των κλιματικών σεναρίων.

Στο πλαίσιο της αξιολόγησης και του υπολογισμού της κλιματικής τρωτότητας και της διακινδύνευσης των υποδομών αναπτύχθηκε μία διαδραστική καινοτόμα εφαρμογή με την ονομασία «METEOGRID», η οποία επιτρέπει την χωρική ανάλυση με ακρίβεια 5 x 5 km για τον υπολογισμό των κλιματικών κινδύνων, της ευαισθησίας, της έκθεσης, της τρωτότητας και της διακινδύνευσης των υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω εφαρμογή και η αξιοποίηση της στοιχείων κλιματικών κινδύνων μπορούν να αποτελέσουν εργαλείο στην ιεράρχηση των παρεμβάσεων και μέτρων ανθεκτικότητας του Δικτύου και τη λήψη τεκμηριωμένων επενδυτικών αποφάσεων για κάθε υποδομή ανά κλιματικό κίνδυνο.

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 2025 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 ΜΤ, 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 2025

Σύνολο εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ την 31/12/2025	5.921 άτομα
Αριθμός γυναικών εργαζομένων	1.505 γυναίκες
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25,42%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	5.844 άτομα
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	98,70%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων) *	70 εργαζόμενοι
Ατυχήματα με απουσία ≥1 ημέρας	52 ατυχήματα
Ατυχήματα κατά ESAW (εξαιρούνται τα παθολογικά, τα από/προς την εργασία και τα ατυχήματα με απουσία ≤3 ημερών)	34 ατυχήματα
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	0 θανατηφόρα ατυχήματα
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0 περιστατικά
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 αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις
Δωρεές και χορηγίες (ποσό σε €)	647.219
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,64 διακοπές /πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	110,18 λεπτά /πελάτη

* Δεν περιλαμβάνονται 39 παθολογικά επεισόδια που έχουν συμβεί εν ώρα εργασίας. Έως το 2024, τα παθολογικά επεισόδια συμπεριλαμβάνονταν στον συνολικό αριθμό ατυχημάτων εργαζομένων.

7.2 Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών - κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 36,09 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 73,53 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 76,02 εργάσιμες ημέρες.

8 Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής:

	31/12/2025	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	49.002	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-1.161
NEXT GEN RETAIL SERVICES	0	-9
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	0	-50
PPC INSPECTRA	0	-264
ΕΛΤΑ	0	-189
ΕΤΒΑ	0	-1
ΔΑΑ	33	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	15	0
Σύνολο	49.059	-1.674

	31/12/2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	82.985	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-1.114
NEXT GEN RETAIL SERVICES	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

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής:

	31/12/2025	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	172.012	-181.779
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	51	-576
ΔΑΑ	26	0
Σύνολο	172.089	-182.355

	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

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής.

	01/01/2025-31/12/2025	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.816.509	-1.830.497
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	56	-7.447
KPM ENERGY	1	0
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ	50	0
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	151	0
NEXT GEN RETAIL SERVICES	0	-27
FIBERGRID	7	0
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	1	0
PPC INSPECTRA	4	-950
ΕΛΤΑ	490	-726
ΕΤΒΑ	18	-107
ΣΤΑΣΥ	58	-1
ΟΣΥ	2.769	-3
ΔΑΑ	312	0
ΔΕΘ - HELEXPO	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	0	-1
ΛΑΜΔΑ ΜΑΡΙΝΑ ΦΛΟΙΣΒΟΥ	1	0
ΑΤΤΙΚΑ BANK	108	-2
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	548	-45
ΚΑΘ	1	0
ΑΕΔΙΚ	1	0
Σύνολο	1.821.085	-1.839.807

	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
NEXT GEN RETAIL SERVICES	0	-18
ΕΛΤΑ	1.115	-557
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-143
ΕΤΒΑ	2	-104
ΣΤΑΣΥ	0	-2
ΟΣΥ	959	-5
ΔΑΑ	297	0
ΔΕΘ - HELEXPO	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	0	-1
ΟΚΑΑ	4	0
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	0
Σύνολο	1.795.522	-1.563.386

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 έσοδο ποσού € 3,12 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και ποσό € 1,58 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών το οποίο θα αναγνωριστεί στα έσοδα τμηματικά 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 31/12/2025				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος	Πρόεδρος ΔΣ Μη Εκτελεστικό Μέλος	Οικονομολόγος	27/2/2025	26/2/2028
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	Ναυπηγός - Μηχανολόγος Μηχανικός	20/5/2025	20/5/2028
Πρεσβεία Ευσταθία	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Πληροφορική	27/2/2025	26/2/2028
Αγγελετόπουλος Ευάγγελος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Σύμβουλος Επιχειρήσεων	27/2/2025	26/2/2028
Χατζημιχαήλ Σωτήριος	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	27/2/2025	26/2/2028
Παπαγεωργίου Αλεξάνδρα	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Διοίκηση Επιχειρήσεων	27/2/2025	26/2/2028
Brimont Stephane	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Μηχανικός	27/2/2025	26/2/2028
Plecas Ana	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Διεθνολόγος	27/2/2025	2/6/2025*
Θεοδώρα Βαρβαρίγου	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Πληροφορική	2/6/2025	26/2/2028
Antoñanzas Alvear Miguel	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Πολιτικός Μηχανικός	27/2/2025	26/2/2028
Αικατερινάρη Ουρανία	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Μηχανικός Υπολογιστών	27/2/2025	26/2/2028

* Στις 2/6/2025 παραιτήθηκε από τη θέση του μέλους ΔΣ η κ. Plecas Ana και εκλέχθηκε ως νέο μέλος σε αντικατάστασή της η κ. Θεοδώρα Βαρβαρίγου.

9.2 Αμοιβές Διοίκησης

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

	01/01/2025- 31/12/2025	01/01/2024- 31/12/2024
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	397	598
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	301	287
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	342	522
Εργοδοτικές εισφορές	78	78
Σύνολο	1.118	1.485
	01/01/2025- 31/12/2025	01/01/2024- 31/12/2024
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	1.548	1.464
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1.323	1.634
Εργοδοτικές εισφορές	223	198
Λοιπές Παροχές	2	2
Σύνολο	3.096	3.298

10 Υποκαταστήματα/Γραφεία/Αποθήκες

Εταιρεία διατηρεί συνολικά επτά (7) υποκαταστήματα, τριάντα τέσσερα (34) γραφεία και διακόσιους πέντε (205) αποθηκευτικούς χώρους σε διάφορες περιοχές της ελληνικής επικράτειας.

11 Ίδιες Μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2025.

12 Χρηματοπιστωτικά Μέσα

Ο συνολικός δανεισμός της Εταιρείας την 31/12/2025 ανήλθε σε € 2.579,5 εκατ. έναντι € 1.999,3 εκατ. την 31/12/2024 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 3,25% την 31/12/2025 έναντι 3,93% την 31/12/2024. Εντός του 2025, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 155,34 εκατ. για μακροπρόθεσμο δανεισμό και € 440 εκατ. για βραχυπρόθεσμο δανεισμό από αλληλόχρεους λογαριασμούς που έλαβε εντός του 2025. Την 31/12/2025 η Εταιρεία δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς.

Οι μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελούνται σε σημαντικό βαθμό 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. Το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 650 εκατ. την 31/12/2025.

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. Την 15/7/2025 η Εταιρεία άντλησε συνολικά € 83 εκατ. από τις προαναφερθείσες συμβάσεις (€ 31,1 εκατ. από την πρώτη σύμβαση και € 51,9 εκατ. από τη δεύτερη). Επίσης, στο πλαίσιο του ίδιου έργου των «Εξυπνων Μετρητών», η Εταιρεία υπέγραψε την 21/12/2023 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%. Την 13/8/2025 η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση συνολικού ποσού € 67 εκ. από την εν λόγω σύμβαση.

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, ενώ από τη δεύτερη σύμβαση η Εταιρεία άντλησε αρχικά το ποσό των € 150 εκατ. την 20/2/2025 και το υπολειπόμενο ποσό των € 146,15 εκατ. την 18/12/2025.

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.

Την 18/12/2025 η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή ενός νέου κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου με τις τράπεζες Eurobank και ΕΤΕ με ποσοστά συμμετοχής 56,098% και 43,902% αντίστοιχα, συνολικού ύψους έως € 2,05 δισ. με κυμαινόμενο επιτόκιο και χωρίς εξασφαλίσεις. Την 23/12/2025 η Εταιρεία προέβη σε εκταμίευση ποσού € 372 εκατ., εκ των οποίων ποσό € 360 εκατ. διατέθηκε για την επιστροφή του συνόλου των υφιστάμενων πιστώσεων αλληλόχρεων λογαριασμών.

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

	Εθνική Τράπεζα Ελλάδος	Τράπεζα Πειραιώς	Alpha Bank	Τράπεζα Αττικής	Συνεταιριστική Τράπεζα Ηπείρου
Εγκεκριμένο ποσό χρηματοδότησης	€ 60 εκατ.	€ 80 εκατ.	€ 40 εκατ.	€ 7 εκατ.	€ 1 εκατ.

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την ΕΤΕ που υπεγράφησαν την 19/7/2022, 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 ασφαλιστρού.

Η πρώτη σύμβαση Interest Rate Cap με την Eurobank έληξε την 31/12/2024. 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.

Την 31/12/2025 έχουν αναγνωρισθεί στα χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας κέρδη από την αποτίμηση του παραγώγου της ΕΤΕ ύψους € 0,4 εκατ. Η αξία του παραγώγου της ΕΤΕ κατά την 31/12/2025 αποτιμάται σε € 0,06 εκατ. και αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση (2024: € 0,5 εκατ. χρηματοοικονομική υποχρέωση).

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που σχετίζεται με το νέο κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο, συνολικού ύψους έως €2,05 δισ., το οποίο υπεγράφη την 18/12/2025, η εταιρεία πρόκειται να ακολουθήσει πολιτική αντιστάθμισης σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από τους όρους της εν λόγω δανειακής σύμβασης.

13 Μεταγενέστερα Γεγονότα

Αναχρηματοδότηση Δανείου Eurobank

Την 30 Ιανουαρίου 2026 ολοκληρώθηκε η αναχρηματοδότηση του ΚΟΔ που είχε συναφθεί με την τράπεζα Eurobank την 19 Ιουλίου 2022, υπολοίπου €650 εκατ. και λήξης την 31 Δεκεμβρίου 2033, μέσω παράλληλης εκταμίευσης του συνόλου της Σειράς Α (€650 εκατ.) του ΚΟΔ, που συνάφθηκε με τις τράπεζες Eurobank και ΕΤΕ, την 18 Δεκεμβρίου 2025, με λήξη την 31 Δεκεμβρίου 2040.

Στο πλαίσιο του νέου ΚΟΔ με την Eurobank και την ΕΤΕ, η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ προέβη την 18 Φεβρουαρίου 2026 σε δεύτερη εκταμίευση από τη Σειρά Β ποσού € 120 εκατ.

Αθήνα, 17 Μαρτίου 2026

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Μάνος Αναστάσιος



ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8B, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
ey.com

**Shape the future
with confidence**

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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 2025, 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 2025, 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 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 οποιαδήποτε 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 ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.



**Shape the future
with confidence**

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 δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για 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.



**Shape the future
with confidence**

- 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 όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των 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 2025.
- 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 2026

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Νίκος Ντιπτσής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 27341
ΕΡΝΣΤ & ΓιΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25 ΑΘΗΝΑ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



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

**Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2025 – 31/12/2025
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 17/03/2026 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

ΜΙΧΑΗΛ
ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ
ΚΑΣΣΗΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Σημ.	01/01/2025- 31/12/2025	01/01/2024- 31/12/2024
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	4	1.238.460	1.177.599
Λοιπά έσοδα	5	42.334	25.742
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		1.280.794	1.203.341
Αμοιβές προσωπικού	6	278.526	256.275
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7	139.319	129.840
Αναλώσεις υλικών	8	45.817	40.396
Αμοιβές τρίτων	9	181.404	158.803
Διάφορα έξοδα	11	55.573	59.637
Αποσβέσεις	12	374.350	345.932
Φόροι - τέλη	13	5.031	5.219
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		1.080.020	996.102
Αποδέσμευση πρόβλεψης για αποζημιώσεις αποχώρησης	26	-6.754	-3.197
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	21	261	0
Πρόβλεψη για λοιπούς κινδύνους	10	520	-18.812
Σύνολο λοιπών (εσόδων)/εξόδων		-5.973	-22.009
Λειτουργικά κέρδη		206.747	229.248
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων	17	0	-15.291
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	2.804	12.453
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	-89.327	-83.190
Κέρδη προ φόρων		120.224	143.220
Φόρος εισοδήματος	16	-31.003	-34.894
Κέρδη μετά από φόρους		89.221	108.326
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους			
Αναλογιστικές ζημιές	26	-427	353
Αναβαλλόμενος φόρος αναλογιστικών κερδών	16	94	-78
Υπεραξία από αναπροσαρμογής Παγίων	17	0	528.424
Αναβαλλόμενος φόρος που αναλογεί	17	0	-116.253
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		-333	412.446
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		88.888	520.772

Οι σημειώσεις στις σελίδες 43 - 124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημ.	31/12/2025	31/12/2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	6.345.480	5.996.160
Ασώματες ακινητοποιήσεις	17	135.506	63.453
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	18	135.419	35.047
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		402	258
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		6.616.807	6.094.918
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	20	446.584	392.629
Απαίτηση από φόρο εισοδήματος	16	8.769	0
Απαιτήσεις	21	246.279	284.708
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	337.928	250.150
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23	161.890	122.879
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.201.450	1.050.366
Σύνολο Ενεργητικού		7.818.257	7.145.284
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ιδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	24	991.215	991.215
Τακτικό αποθεματικό	25	19.879	14.463
Ειδικά αποθεματικά	25	505.079	548.456
Αποτελέσματα εις νέο		106.023	124.583
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.622.196	1.678.717
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	16	377.003	382.911
Παροχές στο προσωπικό	26	46.992	50.855
Μακρ. χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	18	113.337	24.369
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	27	2.419.276	1.845.088
Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	19	64	459
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	28	2.131.830	2.031.372
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	29	51.430	31.240
Προβλέψεις	30	23.367	27.146
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		5.163.299	4.393.440
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	341.755	475.256
Πιστωτές διάφοροι	32	171.444	161.347
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	18	24.132	11.322
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	27	160.239	154.248
Μερίσματα Πληρωτέα	35	42.500	0
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος	16	0	33.067
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	33	31.279	37.755
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	34	261.413	200.132
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.032.762	1.073.127
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		7.818.257	7.145.284

Οι σημειώσεις στις σελίδες 43 - 124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά Αποθεματικά	Αποτέλεσμα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο 31/12/2023	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	0	0	-1.735	1.735	0
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	0	7.028	0	-7.028	0
Διανομή μερίσματος χρήσης 2023	0	0	0	-133.534	-133.534
Υπόλοιπο 31/12/2024	991.215	14.463	548.456	124.583	1.678.717
Κέρδη μετά από φόρους	0	0	0	89.221	89.221
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	0	-333	-333
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2025	0	0	0	88.888	88.888
17 Αποσύρσεις παγίων	0	0	-1.317	1.317	0
Λοιπές κινήσεις	0	0	-42.060	42.060	0
25 Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	0	5.416	0	-5.416	0
35 Διανομή μερίσματος χρήσης 2024 και προμερίσματος χρήσης 2025	0	0	0	-145.409	-145.409
Υπόλοιπο 31/12/2025	991.215	19.879	505.079	106.023	1.622.196

Οι σημειώσεις στις σελίδες 43 – 124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	01/01/2025- 31/12/2025	01/01/2024- 31/12/2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη προ φόρων		120.224	143.220
Προσαρμογές για:			
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές καταναλωτών	4, 28	-106.581	-100.671
Αποσβέσεις παγίων, δικαιωμάτων χρήσης και επιχορηγήσεων	12	374.350	345.932
Προβλέψεις		781	-18.812
Προβλέψεις παροχών στο προσωπικό		-6.015	-8.684
Ζημιά από απόσυρση παγίων και δικαιωμάτων χρήσης		8.000	9.981
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων		0	15.291
Ζημιά από αποτίμηση παραγώγων επιμετρημένα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		-395	7.272
Πιστωτικοί τόκοι	14	-2.409	-12.453
Χρεωστικοί τόκοι και λοιπά συναφή έξοδα	15	89.327	75.918
Αύξηση σε εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	21	-36.147	-28.782
Αύξηση σε αποθέματα	20	-58.254	-44.862
Μείωση / (Αύξηση) σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	-77.392	82.627
Αύξηση σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	29	20.190	6.142
Αύξηση / (Μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	-153.270	63.970
Αύξηση σε πρόβλεψη ΥΚΩ		23.389	0
(Μείωση) / Αύξηση σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	34	59.633	-7.479
Είσπραξη συμμετοχών καταναλωτών	28	109.075	100.389
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	16	-46.835	-55.943
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		317.671	573.056
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη τόκων	14	2.409	12.521
Αύξηση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		-144	-101
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	17	-786.953	-812.166
Είσπραξη επιχορηγήσεων	28	20.405	8.413
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		-764.283	-791.333
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εξοδα σύναψης δανείων		-12.982	-2.887
Πληρωμή τόκων και λοιπών συναφών εξόδων	15	-77.092	-70.821
Αύξηση σε δανειακές υποχρεώσεις		662.809	368.326
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση (Κεφάλαιο & Τόκος)	18	-26.703	-15.983
Πληρωμή μερίσματος	35	-60.409	-133.534
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		485.623	145.101
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		39.011	-73.176
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		122.879	196.055
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		161.890	122.879

Οι σημειώσεις στις σελίδες 43 - 124 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 Α.Ε. 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 Α.Ε.

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 Ηλεκτρικών Συστημάτων των ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/014, ως ισχύει), 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 Α.Ε. 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, οι οποίες αφορούν και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ εντός του 2025. Αναφορικά με τον μηχανισμό κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο, παραμένει σε ισχύ η Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1432/2020)

Με την υπ' αρ. Ε-10/2024 Απόφαση ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ).

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 ΡΑΑΕΥ 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 Α.Ε. 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 σχετικώς προβλεπόμενα στο άρθρο 23 του Νόμου 4414/2016, ως ισχύει, ώστε ο ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) ΜΔΝ (Λογαριασμός Λ-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 58B 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 Α.Ε. 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 σχετικώς 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 31/12/2025 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
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ Β' 579/13.02.2025)	400.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	1.275.254.756
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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2025	267.208.765
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	1.740.207.671
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)]	-464.952.915
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
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018-2021 (ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	15.439.795
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ. ΕΑΠ 2018 (ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	444.563
ΜΕΙΟΝ ΑΝΑΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΟ ΕΛΥΚΩ ΠΡΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟ ΧΧΔ ΠΟΥ ΤΗΡΕΙ Ο ΔΕΔΔΗΕ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	13.434.263
ΜΕΙΟΝ ΑΝΑΚΑΤΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΟ ΕΛΥΚΩ ΠΡΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟ ΧΧΣ ΠΟΥ ΤΗΡΕΙ Ο ΑΔΜΗΕ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024)	3.323.987
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)] 31/12/2025	-498.873.033
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.960.173

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 πρόωγη 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) αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές αλλαγές στο πλαίσιο των δυο (2) ανωτέρω αναφερόμενων Αδειών (Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, που χορηγήθηκε κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, και Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ) δεδομένου ότι, ως προαναφέρθηκε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

σβαρεύει 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 31/01/2025, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ, κατ' επιταγή του Ν.4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση για το 2024, η οποία περιλαμβάνει και το Δ' τρίμηνο 2024. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2025, υπεβλήθη στη ΡΑΑΕΥ στις 30/04/2025, για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2025 στις 11/07/2025 και για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2025 στις 31/10/2025. Η Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για το έτος 2025, στην οποία περιλαμβάνεται και το Δ' Τρίμηνο 2025, υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ την 30/01/2026.

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, 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). Σε 11 από τις 17 περιπτώσεις Εγγυημένων Υπηρεσιών, είναι κλιμακούμενο 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.

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 παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών, 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 31/12/2025, 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 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 τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα από ανεξάρτητο εκτιμητή κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024.

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 παγίων 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 του 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 4,45% (σημειώνεται ότι κατά τη χρήση 2024 το επιτόκιο επιπρόσθετου δανεισμού είχε εκτιμηθεί σε 4,10 για συμβάσεις < 8 έτη και 3,49% για συμβάσεις > 8έτη).

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 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.

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 31/12/2025. 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.

Κατά τη χρήση που έληξε 31/12/2024, 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 επηρέασαν τις αρχικές παραδοχές στις οποίες είχε βασιστεί η εκτίμηση. Η Εταιρεία εφαρμόζει πλέον ένα πολυκριτηριακό μοντέλο υπολογισμού της αξίας αποτίμησης υλικών που συνδέει τις τιμές των Υλικών Χ με αυτές των υλικών Γ καθώς και με τιμές μετάλλων του μείγματος που περιέχεται σε αυτά. Το μοντέλο έχει βασιστεί στα αποτελέσματα μελέτης για συγκεκριμένες κατηγορίες και ομάδες υλικών, και ειδικότερα στους μετασχηματιστές και σε ορισμένους τύπους αγωγών και καλωδίων, των οποίων οι αξίες αποτελούν το μεγαλύτερο μέρος της συνολικής αξίας των Υλικών Χ και Γ αντίστοιχα. Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι η εφαρμογή αυτής της προσέγγισης επιφέρει μια πιο εύλογη απεικόνιση της αξίας των αποθεμάτων της.

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 ακινητοποιήσεις 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.

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
Επιπλα και σκεύη	5-25
Δίκτυα Διανομής ΧΤ-ΜΤ	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 αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, 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 αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμερισθεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

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 διαχείρισή τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες έχει εφαρμοστεί 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 εφαρμοστεί 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 ταμειακές 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 ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρισθεί, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Αποαναγνώριση και απομείωση

Ένα 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 ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές 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 ταμειακές 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 αποτιμούνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμειακές ροές που είναι απαιτητές σύμφωνα με τη σύμβαση και όλες τις ταμειακές 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 οφειλότες 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 εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

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

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη 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 επιμετρώνται 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 αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

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 ζημιές 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 εργαζόμενους 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.

Εως τις 30/06/2025 ίσχυαν οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, οι οποίες είχαν καθοριστεί με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-15/2024 (ΦΕΚ 738/Β/31.01.2024) και οι οποίες είχαν υπολογιστεί με βάση τις προβλέψεις και εκτιμήσεις του ΔΕΔΔΗΕ για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2024, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ για το 2024 (Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-10/2024). Από την 01/07/2025 εφαρμόζονται οι νέες Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-99/2025 (ΦΕΚ 2697/Β/30.05.2025), οι οποίες είχαν υπολογιστεί με βάση τις προβλέψεις και εκτιμήσεις του ΔΕΔΔΗΕ για, το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2025 καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ για το 2025, όπως αυτό καθορίστηκε με βάση την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-50Β/2025.

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 συνεργειών 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).

- Έσοδα από εκποιήσεις υλικών

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

- Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών

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

- Έσοδα 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 χειρισμό που περιγράφεται στη Σημείωση 3.1.11.

- Έσοδα 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. Καμία απαίτηση ή υποχρέωση δεν αναγνωρίζεται για την προκύπτουσα υπό ανάκτηση ή υπέρ ανάκτηση σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΠΧΑ.

Λοιπά Έσοδα

- Έσοδα από πωλήσεις έργων δικτύου

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

- Έσοδα 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 της 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.

Επίσης, η Εταιρεία εντός της χρήσης 2025 έλαβε δάνεια από το Ταμείο Ανάπτυξης και Ανθεκτικότητας (RRF) με επιτόκιο χαμηλότερο από το αυτή της αγοράς (below-market rate). Το σχετικό όφελος που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ των ληφθέντων κεφαλαίων και της εύλογης αξίας του δανείου με βάση το επιτόκιο

της αγοράς αναγνωρίζεται, σύμφωνα με τα ισχύοντα πρότυπα, ως κρατική επιχορήγηση και επιμερίζεται στα αποτελέσματα χρήσης σε συστηματική βάση ώστε να ταιριάζει με τα σχετικά έξοδα (αποσβέσεις παγίων) τα οποία η επιχορήγηση προορίζεται να αντισταθμίσει.

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 01/01/2025.

- ✓ ΔΛΠ 21 Οι Επιπτώσεις των Αλλαγών στις Ισοτιμίες Νομισμάτων: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις).

Τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που υιοθετήθηκαν δεν είχαν 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 01/01/2025.

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

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

Τον Μάιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά με την Κατάταξη και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών Μέσων οι οποίες τροποποίησαν το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και θα τεθούν σε εφαρμογή για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν από ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2026, με δυνατότητα νωρίτερης εφαρμογής. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

Τον Δεκέμβριο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε στοχευμένες τροποποιήσεις για καλύτερη απεικόνιση των Συμβάσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας που εξαρτώνται από την φύση, οι οποίες τροποποίησαν τα ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και θα τεθούν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

- ✓ Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)- Τόμος 11.

Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς - Τόμος 11, οι οποίες τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

✓ **ΔΠΧΑ 18 Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις.**

Τον Απρίλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 18 - Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις, το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 - Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων και τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, με δυνατότητα πρόωρης εφαρμογής. 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 (συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων).**

Τον Μάιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 19 - Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις, ενώ τον Αύγουστο του 2025 το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19. Το ΔΠΧΑ 19 (συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων) τίθεται σε εφαρμογή για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

✓ **ΔΛΠ 21 Οι Επιδράσεις Μεταβολών των τιμών Συναλλάγματος: Μετατροπή σε Νόμισμα Παρουσίασης Υπερπληθωριστικής Οικονομίας (Τροποποιήσεις).**

Τον Νοέμβριο του 2025, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά με την Παρουσίαση Συναλλαγών σε Υπερπληθωριστικές Οικονομίες, οι οποίες τροποποιούν το ΔΛΠ 21 «Οι Επιδράσεις Μεταβολών των τιμών Συναλλάγματος», και οι οποίες τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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.**

Τον Δεκέμβριο του 2015, το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη λογιστική μέθοδο της καθαρής θέσης. 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.

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	674.529	647.248
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί πάροχοι	415.597	391.496
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ρευματοκλοπές	3.422	1.751
	<u>1.093.548</u>	<u>1.040.495</u>
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	2.321.792	1.891.165
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	<u>-2.321.792</u>	<u>-1.891.165</u>
Σύνολο Τελών Χρήσης Δικτύου	<u>1.093.548</u>	<u>1.040.495</u>

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές	106.581	100.671
Εκποιήσεις υλικών	24.198	21.376
Εσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.566	3.546
Λοιπά έσοδα καταναλωτών	3.058	3.437
Εσοδα από διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπών	6.189	3.548
Εσοδα από διαχείριση Τέλους ΑΠΕ Άρθρου 5 παρ.5 Ν.4951/22	213	43
Εσοδα τέλους σύνδεσης Φ/Β σταθμών αυτοπαραγωγών ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18393/686	1.107	4.483
Λοιπά έσοδα από πελάτες με συμβάσεις	144.912	137.104
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	1.238.460	1.177.599

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Τιμολογήσεις ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	638.687	633.354
Πρόβλεψη ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	-4.719	-26.170
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ - ΔΕΗ ΑΕ	40.560	40.065
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΣ - Λοιποί πάροχοι	399.487	388.171
Πρόβλεψη ΧΧΔ -ΔΣ- Λοιποί πάροχοι	-2.555	-14.382
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ- Λοιποί πάροχοι	18.343	17.399
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΥΒΣ	11	10
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ρευματοκλοπές	3.422	1.751
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΑΑ	312	297
Σύνολο	1.093.548	1.040.495

<u>Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Εσοδα ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	39.812	40.411
Εσοδα υπηρεσιών ΥΚΩε	1.057.997	643.544
Εσοδα ΧΧΣ ρευματοκλοπών	865	442
Εσοδα μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρρευματοκλοπών	247	457
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	68.215	76.461
Πωλήσεις Η/Ε θερμοηλεκτρικών σταθμών	1.154.656	1.129.850
Σύνολο	2.321.792	1.891.165

<u>Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	-54.128	-58.845
Χρεώσεις υπηρεσιών ΥΚΩ	-1.057.997	-643.544
Χρεώσεις ΧΧΣ ρευματοκλοπών	-865	-442
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρρευματοκλοπών	-247	-457
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-53.899	-58.027
Αγορές Η/Ε θερμοηλεκτρικών σταθμών	-1.154.656	-1.129.850
Σύνολο	-2.321.792	-1.891.165

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 ελλείματος 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/ΚΟΤ/ΤΥΑ κατά τη χρήση 2025 ανέρχεται σε 291,5 εκατ. (2024: € 319 εκατ.) και αφορά σε απομειωμένες τιμολογήσεις Μαρτ-Δεκ. 2025.

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:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Αναλογούσες Συμμετοχές καταναλωτών	106.505	100.616
Αναλογούσες Συμμετοχές τοποθέτησης οπτικών ινών ΔΕΗ	76	55
	<u>106.581</u>	<u>100.671</u>

5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Πωλήσεις έργων δικτύου	156	185
Εσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών	10.173	8.787
Άλλα έσοδα	32.005	16.770
Σύνολο	<u>42.334</u>	<u>25.742</u>

Το κονδύλι «Πωλήσεις Έργων Δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 0,16 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 € 10,17 εκατ., αφορά σε κάλυψη μέρους του επιτρεπόμενου εσόδου 2025 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.

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	1.481	2.276
Λοιπά έσοδα	21.451	6.369
Επιχορηγήσεις-επιδοτήσεις	3.451	3.111
Εσοδα από παροχή υπηρεσιών προς συνδεδεμένα μέρη	4.409	3.698
Εσοδα από ενοικίαση κτιρίων	586	651
Εσοδα από κυλικεία	601	602
Εσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών	26	63
Σύνολο	<u>32.005</u>	<u>16.770</u>

Στο κονδύλι έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνεται ποσό € 3,34 εκατ. που αφορά έσοδο από τη ΔΕΗ ΑΕ για ανάκτηση δαπανών μελετών για την τοποθέτηση του Δικτύου Οπτικών Ινών (2024: € 3,23 εκατ.). Στα Λοιπά έσοδα, και σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024, (η

οποία δημοσιοποιήθηκε στις 03/06/2025) περιλαμβάνεται ποσό € 13,4 εκ. που σχετίζεται με ανταλλάγματα ΥΚΩ/ΚΟΤ παρελθουσών ετών.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	2025	2024
Μισθοδοσία	343.466	331.277
Μισθοδοσία εκμετάλλευσης	272.717	254.561
Μισθοδοσία έργων ΔΕΔΔΗΕ	70.749	76.716
Υπερωρίες / Ρεπό	-714	1.465
Παρεπόμενες παροχές στο προσωπικό	7.880	6.163
Παρεπόμενες παροχές σε έργα ΔΕΔΔΗΕ	-16	-14
Πρόβλεψη για μη ληφθείσες άδειες	-708	-5.033
Εσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ	-645	-867
Σύνολο	278.526	256.275

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 310,8 εκατ. (2024: € 318,22 εκατ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 10,08 εκατ. (2024: € 9,65 εκατ.). Επιπλέον, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 20,30 εκατ. (2024: € 3,8 εκατ.) που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2025.

Σημειώνεται ότι το μέσο πλήθος του τακτικού προσωπικού κατά τη χρήση 2025 ανέρχεται σε 5.497 άτομα (2024: 5.791) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 136 άτομα.

Το κονδύλι Υπερωρίες / Ρεπό περιλαμβάνει μείωση της πρόβλεψης υπερωριών Δεκεμβρίου που καταβλήθηκαν τον Ιανουάριο 2026 ποσού € 836,56 χιλ. (2024: αύξηση πρόβλεψης € 802 χιλ.) και αύξηση της πρόβλεψης ρεπό ποσού € 122,54 χιλ. (2024: αύξηση πρόβλεψης € 663 χιλ.)

Οι Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής.

	2025	2024
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - τρέχουσα χρήση	2.843	2.847
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος -Αναστροφή πρόβλεψης	-1.396	-1.493
Παιδικές κατασκηνώσεις	270	209
Ασφάλιστρα προσωπικού	4.613	3.343
Παιδικοί σταθμοί	634	563
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	916	694
Σύνολο	7.880	6.163

7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι συντηρήσεις και παροχές αναλύονται ως εξής:

	2025	2024
Παροχές τρίτων	30.676	25.153
Επισκευές - Συντηρήσεις	108.643	104.687
Σύνολο	139.319	129.840

Οι παροχές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Συντήρηση - Υψηλή Τάση (ΑΔΜΗΕ)	485	0
Λειτουργικές μισθώσεις	8.866	8.805
Εξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών	10.879	7.739
Ηλεκτρικό ρεύμα	3.418	3.566
Λοιπές παροχές τρίτων	7.028	5.043
Σύνολο	<u>30.676</u>	<u>25.153</u>

Η αύξηση επισκευών και συντηρήσεων κατά € 3,96 εκατ. (4%) οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εργασιών επισκευής δικτύου εξ αιτίας βλαβών και υποστήριξης επιτήρησης του.

Όσον αφορά στις «Παροχές τρίτων», η αύξηση κατά € 5,52 εκατ. (22%) οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τηλεπικοινωνιακών εξόδων κατά € 3,1 εκατ. (41%) καθώς επίσης και στην αύξηση των λοιπών παροχών τρίτων κατά € 1,99 εκατ. (39%) κυρίως λόγω της δαπάνης παραχωρημένου χώρου κατά € 1,7 εκατ.

8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

Οι αναλώσεις υλικών αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Κόστος μετατροπής υλικών	9.383	11.691
Αναλώσεις - έργα δικτύου	56	42
Αναλώσεις - εκμετάλλευση	36.378	28.663
Σύνολο	<u>45.817</u>	<u>40.396</u>

Στις αναλώσεις υλικών σημειώθηκε αύξηση κατά € 5,4 εκατ. (13%) που αποδίδεται κυρίως στις αναλώσεις εκμετάλλευσης που παρουσίασαν αύξηση ποσού € 7,7 εκατ. (27%) λόγω των αυξημένων επισκευών Δικτύου, αντικατάστασης ψηφιακών μετρητών στις περιπτώσεις διαπιστωμένης ρευματοκλοπής και δαπανών υποστήριξης ανθρώπινου δυναμικού (υλικά / αναλώσιμα για περιφέρειες).

9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Καθαρισμοί - φύλαξη κτιρίων	6.721	5.824
Αμοιβές καταμέτρησης	47.459	35.769
Αμοιβές αποκοπών και επανασυνδέσεων	7.060	8.686
Εξοδα υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	4.881	7.850
Μελέτες από τρίτους	26.641	25.745
Λοιπές αμοιβές τρίτων	88.642	74.929
Σύνολο	<u>181.404</u>	<u>158.803</u>

Οι αμοιβές τρίτων καταγράφουν μια αύξηση σε σχέση με το προηγούμενο έτος, κυρίως λόγω δαπανών σχετιζόμενων με ρευματοκλοπές (αμοιβές δικηγόρων και λοιπών) ποσού € 8,5 εκατ. σε συνέχεια εντατικών ενεργειών της εταιρείας επί του θέματος, και για αμοιβές που αφορούν υπηρεσίες τηλεφωνικού κέντρου ποσού € 3 εκατ.

10. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΛΟΙΠΟΥΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα (Αποδέσμευση πρόβλεψης) / πρόβλεψη- Υλικά Χ/Γ	142	387
Αποδέσμευση πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες	-3.779	-6.785
Ανατίμηση υλικών Χ/Γ	4.157	-8.173
Σύνολο	<u>520</u>	<u>-18.812</u>

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:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Εξοδα κίνησης	9.148	8.761
Εξοδα ταξιδίων	9.186	9.123
Υλικά άμεσης ανάλωσης	5.772	6.971
Εξοδα για ερευνητικά προγράμματα	2.600	2.067
Λοιπά έξοδα λειτουργίας	5.644	5.605
Τροφείο προσωπικού	8.612	7.630
Άλλα έξοδα	14.611	19.480
Σύνολο	<u>55.573</u>	<u>59.637</u>

Η μείωση των διαφόρων εξόδων οφείλεται κυρίως στη μείωση των έκτακτων εξόδων όπως αποζημιώσεις έναντι τρίτων και ζημιές εκποίησης παγίων.

12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Αποσβέσεις - ενσώματα πάγια	350.199	328.981
Αποσβέσεις - λογισμικά προγράμματα	7.033	4.806
Αποσβέσεις - αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	24.083	15.470
Αποσβέσεις - επιχορηγήσεις	-6.965	-3.325
Σύνολο	<u>374.350</u>	<u>345.932</u>

Η αύξηση των αποσβέσεων των ενσώματων παγίων και των λογισμικών κατά € 21,22 εκατ. και € 2,23 εκατ. αντίστοιχα οφείλεται στην αναπροσαρμογή των παγίων που έγινε κατά την 31/12/2024. Η αύξηση των αποσβέσεων του δικαιώματος χρήσης κατά € 8,61 εκατ. οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι η εταιρεία εντός της χρήσης 2025 σύναψε νέες μισθώσεις οχημάτων (μηχανήματα) (βλέπε Σημείωση 18). Τέλος η αύξηση των αποσβέσεων επιχορηγήσεων κατά € 3,64 εκατ. οφείλεται στις αποσβέσεις των επιχορηγήσεων δανείων χαμηλού επιτοκίου (RRF) (βλέπε σημείωση 3.2.21)

13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

Οι φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Φόροι - τέλη για μεταφορικά μέσα	314	352
Τέλη καθαριότητας – φωτισμού	2.387	2.466
Χαρτόσημο σε μισθώματα	194	199
Λοιποί φόροι – τέλη	203	341
Φόροι ακίνητης περιουσίας	1.933	1.861
Σύνολο	<u>5.031</u>	<u>5.219</u>

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	2.206	3.119
Εσοδα προεξόφλησης τόκων	33	28
Τόκοι συμβάσεων SWAP	0	8.959
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών παραγώγων	395	0
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	170	347
Σύνολο	<u>2.804</u>	<u>12.453</u>

Όσον αφορά στους τόκους (έσοδα) των συμβάσεων SWAP, η μηδενική διαμόρφωσή τους το 2025 συνδέεται με τη λήξη της σύμβασης SWAP με την Eurobank την 31/12/2024, η οποία παρουσίαζε ευνοϊκή διαφορά κόστους έναντι Euribor, σε αντίθεση με τη σύμβαση SWAP με την ΕΤΕ, της οποίας το κόστος κινείται σε επίπεδα ελαφρώς υψηλότερα σε σχέση με το Euribor.

Αναφορικά με την αποτίμησή της εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών παραγώγων (Swaps επιτοκίων) καθώς και το σχετιζόμενο κέρδος ή ζημιά που αναγνωρίζεται, σημειώνεται ότι οφείλεται κυρίως στις μεταβολές των καμπυλών επιτοκίων στις χρηματοοικονομικές αγορές από οικονομική χρήση σε οικονομική χρήση καθώς και από την πάροδο του χρόνου έως τη λήξη των σχετικών συμβάσεων. Πιο συγκεκριμένα, η εμφάνιση κερδών το 2025 έναντι μηδενικού ποσού το 2024, οφείλεται στην ευνοϊκή μεταβολή υπέρ της Εταιρείας της εύλογης αξίας της σύμβασης με την ΕΤΕ. Κατά το 2024 η αποτίμηση του παραγώγου ήταν θετική υπέρ της τράπεζας και εις βάρος της Εταιρείας, ενώ κατά το 2025 η αξία του μειώθηκε, περιορίζοντας την δυσμενή επίδραση για την Εταιρεία και οδηγώντας σε αναγνώριση κερδών.

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Τραπεζικά έξοδα	64	97
Τόκοι τραπεζικών δανείων	68.026	55.235
Τόκοι μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	6.100	3.462
Ζημιά από αποτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων	0	7.272
Τόκοι συμβάσεων SWAP & απόσβεση εξόδων	1.189	740
Προμήθειες εγγυήσεων	13.948	16.384
Σύνολο	<u>89.327</u>	<u>83.190</u>

Η αύξηση των τόκων των τραπεζικών δανείων το 2025 οφείλεται στην αύξηση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της εταιρείας κατά € 580,18 εκατ.

Αναφορικά με τα παράγωγα SWAP, η αποτίμησή της εύλογης αξίας τους καθώς και το σχετιζόμενο κέρδος ή ζημιά που αναγνωρίζεται, οφείλεται κυρίως στις μεταβολές των καμπυλών επιτοκίων στις χρηματοοικονομικές αγορές από οικονομική χρήση σε οικονομική χρήση καθώς και από την πάροδο του χρόνου έως τη λήξη των σχετικών συμβάσεων. Η μηδενική ζημιά από την αποτίμηση του παραγωγού της ΕΤΕ κατά το 2025 οφείλεται στο ότι κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν καταγράφηκαν αρνητικές μεταβολές στην αξία αποτίμησής του, όπως το 2024.

Η αύξηση των τόκων συμβάσεων SWAP & απόσβεσης εξόδων οφείλεται αφενός στους τόκους που προκύπτουν από τη σύμβαση SWAP με την ΕΤΕ, της οποίας το κόστος παρουσιάζει θετική απόκλιση από το Euribor, και αφετέρου στην αύξηση της απόσβεσης κεφαλαιοποιημένων εξόδων που συνδέονται με τις εκταμιεύσεις ομολογιακών δανείων κατά τις χρήσεις 2024 και 2025.

Η μείωση των προμηθειών εγγυήσεων το 2025 οφείλεται σε μείωση των προμηθειών για την παροχή εγγυήσεων του Ελληνικού Δημοσίου προς την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη χορήγηση χρηματοδοτήσεων, καθώς εντός της χρήσης 2025 αποπληρώθηκαν δάνεια που φέρουν τη σχετική εγγύηση ύψους € 140,5 εκατ.

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	35.720	58.988
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	1.097	410
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	-5.814	-24.504
Σύνολο	<u>31.003</u>	<u>34.894</u>

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Κέρδη προ φόρων	120.224	143.218
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%
Φόρος υπολογιζόμενος βάσει του θεσπισμένου ΦΣ	26.450	31.508
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	1.097	410
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	3.102	2.830
Λοιπά στοιχεία για τα οποία δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενος φόρος	354	146
Φόρος εισοδήματος	<u>31.003</u>	<u>34.894</u>
	<u>25,79%</u>	<u>24,36%</u>

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

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	8.769	-33.067
Σύνολο	<u>8.769</u>	<u>-33.067</u>

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.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Υπόλοιπο αρχής	-382.911	-291.084
Πίστωση / (χρέωση) απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	94	-116.331
Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	<u>5.814</u>	<u>24.504</u>
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	<u>-377.003</u>	<u>-382.911</u>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		
Υλικά & ανταλλακτικά	763	-183
Εμπορικές απαιτήσεις	23.112	23.055
Αναστροφή πρόβλεψης για κινδύνους & έξοδα	19.928	22.265
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	<u>318.819</u>	<u>322.454</u>
Σύνολο	<u>362.622</u>	<u>367.591</u>

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-725.235	-734.598
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	14	101
Πρόβλεψη για έσοδο από τέλη χρήσης δικτύου	<u>-14.404</u>	<u>-16.004</u>
Σύνολο	<u>-739.625</u>	<u>-750.501</u>

Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	<u>-377.003</u>	<u>-382.910</u>
--	-----------------	-----------------

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Έξοδο/ (έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου		
Υλικά & ανταλλακτικά	-946	2.646
Εμπορικές απαιτήσεις	-57	0
Προβλέψεις για κινδύνους & έξοδα	2.430	3.048
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	3.635	3.265
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-9.363	-22.942
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	87	-1.600
Πρόβλεψη για έσοδα χρήσης δικτύου	<u>-1.600</u>	<u>-8.921</u>
Έσοδο αναβαλλόμενου φόρου	<u>-5.814</u>	<u>-24.504</u>

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2020 έως και το 2025. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2020 - 2024 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2025 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 31/12/2025, 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	Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Ασώματες Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ασώματων Ακινήτοποιήσεων
Αξία Κτήσης 01/01/2025	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	143.978	5.996.160	41.875	37.901	79.776
Προσθήκες	0	2.272	620.790	147	21.449	58.474	703.134	4.431	75.875	80.306
Αποσύρσεις	0	0	-8.479	-321	-116	0	-8.917	-7	0	-7
Ανακατανομές/Μεταφορές	0	2.535	14.786	0	1.364	-17.465	1.220	872	-2.092	-1.220
	248.804	165.204	6.021.395	15.213	55.992	184.988	6.691.597	47.171	111.684	158.855
Προκαταβολές κτήσεως ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	0	3.513	3.513	0	0	0
Αξία Κτήσης 31/12/2025	248.804	165.204	6.021.395	15.213	55.992	188.500	6.695.110	47.171	111.684	158.855
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2025	0	0	0	0	0	0	0	-16.323	0	-16.323
Συσσωρευμένες αποσβέσεις - αποσύρσεις	0	0	387	167	14	0	569	7	0	7
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-17.786	-317.092	-8.166	-7.154	0	-350.199	-7.033	0	-7.033
Ανακατανομές/Μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	-17.786	-316.705	-7.998	-7.140	0	-349.630	-7.026	0	-7.026
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2025	0	-17.787	-316.705	-7.998	-7.140	0	-349.630	-23.349	0	-23.349
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2025	248.804	147.417	5.704.690	7.215	48.852	188.500	6.345.480	23.822	111.684	135.506



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31/12/2025
(Ποσά σε χιλ. ευρώ)

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακίνητοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Ασώματες Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ασώματων Ακίνητοποιήσεων
Αξία Κτήσης 01/01/2024	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	105.650	5.915.820	24.628	5.735	30.363
Προσθήκες	0	1.247	684.255	454	18.749	68.728	773.433	17.019	21.715	38.734
Αποσύρσεις	0	0	-13.934	-355	-1.107	0	-15.396	-22	-604	-626
Ανακατανομές	24	1.876	16.307	0	888	-30.400	-11.305	250	11.055	11.305
Συμψηφισμός συσσωρευμένων αποσβέσεων με αξία κτήσεως λόγω αναπροσαρμογής παγίων	0	-57.451	-1.086.998	-12.522	-22.552	0	-1.179.523	0	0	0
Αναπροσαρμογή Αξίας Κτήσης	51.147	71.794	379.782	9.327	1.082	0	513.132	0	0	0
	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	143.978	5.996.160	41.875	37.901	79.776
Προκαταβολές κτήσεως ακίνητοποιήσεων	0	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	143.978	5.996.160	41.875	37.901	79.776
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2024	0	-42.086	-783.863	-11.022	-19.493	0	-856.464	-11.601	0	-11.601
Συσσωρευμένες αποσβέσεις - αποσύρσεις	0	0	4.585	324	1.076	0	5.985	22	0	22
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-15.365	-307.720	-1.824	-4.072	0	-328.981	-4.806	0	-4.806
Ανακατανομές	0	0	0	0	-63	0	-63	63	0	63
Αντιλογισμός Συσσωρευμένων αποσβέσεων λόγω αναπροσαρμογής παγίων	0	57.451	1.086.998	12.522	22.552	0	1.179.523	0	0	0
	0	42.086	783.863	11.022	19.493	0	856.464	-4.722	0	-4.722
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2024	0	0	0	0	0	0	0	-16.323	0	-16.323
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2024	248.804	160.397	5.394.298	15.388	33.296	143.978	5.996.160	25.552	37.901	63.453

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Η τελευταία αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών («Εκτιμητής»). Η εν λόγω αναπροσαρμογή δεν περιλάμβανε τις Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση 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.

Ποσό € 37.901 εκ., στη συγκριτική πληροφόρηση, αναταξινομήθηκε από τη γραμμή «Ενσώματες ακίνητοποιήσεις» στη γραμμή «Ασώματες ακίνητοποιήσεις» της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χωρίς ωστόσο να μεταβάλλει το σύνολο του Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού (Σημ. 39).

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 31/12/2025 και την 31/12/2024.

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Μηχανήματα	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ						
1/1/2025	18.078	4	14.335	2.630	0	35.047
Προσθήκες	26.973	1	34.492	0	64.608	126.074
Μειώσεις	-1.382	0	-237	0	0	-1.619
Αποσβέσεις	-8.711	-3	-9.608	-1.700	-4.061	-24.083
31/12/2025	34.958	2	38.982	930	60.547	135.419

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Μηχανήματα	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
1/1/2025	19.288	4	14.750	1.649	0	35.691
Προσθήκες	26.879	1	34.335	0	64.355	125.570
Μειώσεις	-1.380	0	-83	0	0	-1.463
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.365	0	1.235	41	1.733	4.374
Πληρωμές	-9.359	-3	-10.758	-1.219	-5.364	-26.703
31/12/2025	36.793	2	39.479	471	60.724	137.469

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Μηχανήματα	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Βραχυπρόθεσμες	6.568	3	11.929	471	5.161	24.132
Μακροπρόθεσμες	30.224	0	27.549	0	55.564	113.337

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31/12/2025:

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Μηχανήματα	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Εως 12 μήνες	8.057	3	13.519	475	8.004	30.058
Από 1 έως 5 έτη	19.317	0	30.187	0	32.033	81.537
Πάνω από 5 έτη	19.433	0	773	0	34.420	54.626

	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

19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο ενεργητικού)	0	0
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο υποχρεώσεων)	-64	-459
Σύνολο	-64	-459

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τη δανειακή σύμβαση κυμαινόμενου επιτοκίου με την ΕΤΕ ως ανωτέρω, η Εταιρεία εξακολουθεί να διατηρεί τη σύμβαση εξωχρηματιστηριακού παραγώγου τύπου Interest Rate Cap που συνήφθη το 2022. Κατά τη χρήση 2025, η αποτίμηση της εν λόγω σύμβασης βελτιώθηκε σημαντικά, με τη σχετική υποχρέωση να περιορίζεται σε σχέση με το 2024. Η Εταιρεία δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμιση, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 3.2.9.

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Υλικά & ανταλλακτικά σε αποθήκες εργολάβων	84.708	76.062
Υλικά, ανταλλακτικά & αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	364.258	314.141
Πρόβλεψη για απομείωση αξίας αποθεμάτων	-7.483	-7.342
Ανατίμηση αξίας υλικών Χ/Γ	4.016	8.173
Αγορές υπό παραλαβή	557	1.223
Σύνολο υλικών & ανταλλακτικών	446.056	392.257
Εργα υπό εκτέλεση	528	372
Σύνολο αποθεμάτων	446.584	392.629

Η μεταβολή στις γραμμές «Υλικά & ανταλλακτικά σε αποθήκες εργολάβων» και «Υλικά, ανταλλακτικά & αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» αφορά κυρίως υλικά για Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα (ΕΕΧ) , Επώνυμα Έργα και συντηρήσεις δικτύου, καθώς στο πλαίσιο του πλάνου επενδύσεων της Εταιρείας επί του Δικτύου οι ανάγκες για τα εν λόγω αποθέματα ήταν αυξημένες στο 2025 – και θα παραμείνουν και για την επόμενη χρήση.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Υπόλοιπο αρχής	7.342	11.197
Πρόβλεψη – βραδέως κινούμενα υλικά	141	386
(Αποδέσμευση πρόβλεψης) / πρόβλεψη- Υλικά Χ	0	-4.241
Υπόλοιπο τέλους	7.483	7.342

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Απαιτήσεις από ΔΕΗ	70.677	61.310
Απαιτήσεις από λοιπούς παρόχους	235.128	242.507
Απαιτήσεις από FIBERGRID ΑΕ	0	4.234
Απαιτήσεις από ΑΔΜΗΕ	0	151
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις ΦΠΑ	-123.068	-122.808
Λοιπές απαιτήσεις	15.804	17.670
Προμέρισμα προς ΔΕΗ	47.738	39.144
Προμέρισμα προς MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	0	21.675
Σύνολο	<u>246.279</u>	<u>284.708</u>

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» περιλαμβάνονται αγορές υπό παραλαβή (για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς) κατά την ημερομηνία αναφοράς, λοιπές προκαταβολές, καθώς και απαιτήσεις από το προσωπικό – η μεταβολή εντός του 2025 σε σχέση με την προηγούμενη χρήση προκύπτει κυρίως από τις απαιτήσεις από αναδρομική εκκαθάριση ΚΟΤ 2018-2021 (βάσει απόφασης ΡΑΑΕΥ Ε-275/2024), ύψους € 13,4 εκατ.

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 123,07 εκατ. (2024: € 122,8 εκατ.) περιλαμβάνεται ποσό € 119,16 εκατ. το οποίο αναλύεται ως εξής: α) ποσό € 117,41 εκατ. αφορά τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTΩP, REVMA ENA, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί, εκ του οποίου ποσό € 18 εκατ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ και β) ποσό € 1,75 εκατ. αφορά τον πελάτη ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΑΕ για συναλλαγές ΥΚΩ. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 3,38 εκατ. (2024: € 3,1 εκατ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Υπόλοιπο αρχής	122.808	122.808
Αποδέσμευση πρόβλεψης	261	0
Υπόλοιπο τέλους	<u>123.068</u>	<u>122.808</u>

22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	113.323	66.511
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	4.408	4.536
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	81.021	47.507
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	2.056	2.491
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	46.070	44.960
Δεδουλευμένες απαιτήσεις τελών σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών	0	292
Εξοδα επόμενων χρήσεων	3.750	2.328
Εξοδα δανείων επόμενων χρήσεων	10.424	588
Προμήθεια εγγυήσεων ελληνικού δημοσίου επόμενης χρήσης	1.045	1.045
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	65.472	72.746
Εσοδα από επιχορηγήσεις	1.294	646
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	9.066	6.500
Σύνολο απαιτήσεων	<u>337.928</u>	<u>250.150</u>

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν σε τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2026 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη. Στα λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα περιλαμβάνεται ποσό € 3,3 εκατ. που αφορά έσοδο από ανάκτηση δαπανών μελετών για το δίκτυο οπτικών ινών και καθώς επίσης και ποσό € 1,7 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.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	46.134	44.014
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	3.061	3.110
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	49.606	18.786
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	1.490	1.618
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	25.362	25.500
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ - Διασυνδεδεμένο Σύστημα	40.704	45.423
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από οπτικές ίνες	5.042	4.163
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από ενοίκια κτιρίων	45	34
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	645	838
Σύνολο	<u>172.089</u>	<u>143.486</u>

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

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
ΔΕΗ ΑΕ	172.012	143.375
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	51	37
ΕΛΤΑ	0	49
ΔΑΑ	26	25
Σύνολο	<u>172.089</u>	<u>143.486</u>

23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και τα ισοδύναμα αυτών αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Ταμείο	13	11
Καταθέσεις όψεως	52.177	76.168
Προθεσμιακές καταθέσεις	<u>109.700</u>	<u>46.700</u>
Σύνολο	<u>161.890</u>	<u>122.879</u>

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών της Εταιρείας την 31/12/2025 ανέρχονται σε € 161,89 εκατ. (31/12/2024: € 122,88 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, σε περίπτωση πλεονάσματος. Ο λογαριασμός ΥΚΩ στις 31/12/2025 εμφανίζει έλλειμμα € 498,87 εκατ. (έναντι ελλείμματος € 599,9 εκατ. κατά την 31/12/2024).

Από τον Απρίλιο του 2023 και με βάση την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 750/2021, λόγω ελλείμματος του ΕΛΥΚΩ, οι τιμολογήσεις από τους προμηθευτές για ανταλλάγματα ΥΚΩ/ΚΟΤ είναι απομειωμένες. Τον Φεβρουάριο 2025 χρηματοδοτήθηκε ο ΕΛΥΚΩ από τον κρατικό προϋπολογισμό με ποσό € 400 εκ. το οποίο αποδόθηκε στους προμηθευτές. Το ποσό κατά το οποίο απομειώθηκαν τα οφειλόμενα ανταλλάγματα ΥΚΩ/ΚΟΤ/ΤΥΑ κατά τη χρήση 2025 ανέρχεται σε € 306,49 εκατ.

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας για το 2025 ανέρχονται σε € 2,27 εκατ. (2024: € 3,11 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 κυριότητα 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 2025.

25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τακτικό αποθεματικό

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 € 5,42 εκατ. που σχηματίστηκε στην παρούσα χρήση προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2024. Για το 2025, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 4,46 εκατ..

Ειδικά αποθεματικά

Κατά τη χρήση 2025 πραγματοποιήθηκε αναταξινόμηση ποσού € 42,06 εκ. από το ειδικό αποθεματικό του Ν. 1297/1972 στα Κέρδη εις Νέον, κατόπιν σχετικής φορολογικής αξιολόγησης. Η αναταξινόμηση αφορά λογιστική τακτοποίηση προηγούμενης περιόδου και δεν είχε επίδραση στα αποτελέσματα ή στη φορολογική επιβάρυνση της εταιρίας.

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 31/12/2025 έχουν ως εξής.

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Υποχρέωση από μειωμένο τιμολόγιο	31/12/2025	31/12/2024
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	19.410	21.465
Παροχές που πληρώθηκαν από την εταιρεία	-1.620	-1.718
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	865	911
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	456	-1.248
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	19.111	19.410

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2025	31/12/2024
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-1.620	-1.718
Δαπάνη προς καταχώρηση στα αποτελέσματα χρήσης	865	911
Σύνολο	-755	-807

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2025	31/12/2024
Εσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	456	-1.248
Σύνολο	456	-1.248

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2025	31/12/2024
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	596	547
Παροχές που πληρωθήκαν από τον εργοδότη	-7.500	-6.159
	-6.904	-5.612
Ποσό που μεταφέρθηκε στις αμοιβές προσωπικού	150	2.415
Υποσύνολο	-6.754	-3.197
Κόστος τόκου	1.085	1.140
Σύνολο	-5.669	-2.057

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

	31/12/2025	31/12/2024
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-4,60%	-5,20%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	5,10%	5,80%

Τιμές παραδοχών αναλογιστικής μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Διάρκεια Υποχρεώσεων	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2025	4,10%	0,00%	11,08	9%
31/12/2024	3,40%	0,00%	11,46	2025: 9,0% 2026: 11,0% 2027+: 10,0%

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 31/12/2025 έχουν ως εξής:

Ημερομηνία αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2025	5.291	2.733	19	30.056

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	31/12/2025	31/12/2024
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	35.904	39.481
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	596	547
Κόστος τόκου	1.085	1.140
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-7.500	-6.159
Αναλογιστικό Κέρδος - οικονομικές υποθέσεις	-1.059	1
Αναλογιστικό Κέρδος - εμπειρία περιόδου	1.030	894
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	30.056	35.904
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	2.175	4.459
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	27.881	31.445
Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2025	31/12/2024
Αναλογιστικό Κέρδος - Οικονομικές υποθέσεις	-1.059	1
Αναλογιστικό Κέρδος - Εμπειρία περιόδου	1.030	894
Σύνολο	-29	895

Σημειώνεται ότι, εντός του 2025, ποσό € 0,315 εκατ. (2024: € 0,46 εκατ.) μεταφέρθηκε από την «Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις «Αμοιβές Προσωπικού», καθώς αφορά το κόστος αποζημίωσης των μισθωτών που αποχώρησαν μέχρι την 31/12/2025 και θα αποζημιωθούν εντός του 2026.

Επιπρόσθετα, διευκρινίζεται ότι ποσό € 2,2 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 2026.

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

	31/12/2025	31/12/2024
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-3,5%	-3,5%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	3,7%	3,7%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,50%	0,60%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-0,60%	-0,70%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

	31/12/2025	31/12/2024
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,72%	3,20%
Πληθωρισμός	2,00%	2,00%
Αύξηση Μισθών	2,00%	2,00%
Μελλοντικές Αυξήσεις Συντάξεων	0,00%	0,00%
Διάρκεια υποχρεώσεων	0,00	7,44

27. ΔΑΝΕΙΑ

Τα δάνεια αναλύονται ως εξής:

	31/12/2025	31/12/2024
Μακροπρόθεσμα Δάνεια		
Τραπεζικά δάνεια	1.344.919	1.179.576
Ομολογιακά δάνεια	1.234.596	819.760
Σύνολο δανεισμού	2.579.515	1.999.336
Μείον - Βραχυπρόθεσμο μέρος		
Τραπεζικά δάνεια	133.381	140.508
Ομολογιακά δάνεια	26.858	13.740
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	160.239	154.248
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	2.419.276	1.845.088

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

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής 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.

Αναφορικά με τις δανειακές συμβάσεις που έχουν υπογραφεί από την Εταιρεία με την ΕΤΕπ, χωρίς πλέον την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου, ισχύουν τα εξής:

- ✓ 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 15 Ιουλίου 2025, η Εταιρεία προχώρησε σε άντληση ποσού € 31,1 εκατ.

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. Την 15 Ιουλίου 2025, η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση ποσού € 51,9 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. Την 20 Φεβρουαρίου 2025 η Εταιρεία προέβη σε εκταμίευση ποσού € 150 εκατ. και την 18 Δεκεμβρίου 2025 προχώρησε στην άντληση του υπολειπόμενου ποσού των € 146,15 εκατ.

Το συνολικό ύψος των δανείων της ΕΤΕπ ανήλθε την 31/12/2025 σε € 1.418,22 εκατ. (εκ των οποίων €348,05 εκατ. αφορούν σε πόρους του RRF) έναντι € 1.179,58 εκατ. την 31/12/2024. Εντός του 2025, η Εταιρία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 140,51 εκατ.

Ομολογιακά Δάνεια με την Eurobank

- ΚΟΔ ύψους έως € 660 εκατ.

Την 19 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινοπρακτικού 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 Δεκεμβρίου 2025.

- ΚΟΔ ύψους έως € 2,05 δις

Την 18 Δεκεμβρίου 2025 η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή ενός νέου κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου με τις τράπεζες Eurobank και ΕΤΕ με ποσοστά συμμετοχής 56,098% και 43,902% αντίστοιχα, συνολικού ύψους έως €2,05 δις., χωρίς εξασφαλίσεις. Το νέο ΚΟΔ περιλαμβάνει τρεις σειρές ομολογιών:

- Σειρά Α (έως € 650 εκατ. και διάρκειας 15 ετών): για αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου ΚΟΔ της Eurobank, με υπόλοιπο 650 εκατ.,
- Σειρά Β (έως € 1.150 εκατ. και διάρκειας 15 ετών): για χρηματοδότηση CAPEX και επιστροφή των υφιστάμενων πιστώσεων ΑΑΛ,
- Σειρά Γ (RCF-Revolving Credit Facility) (έως € 250 εκατ.): για κάλυψη αναγκών κεφαλαίου κίνησης και λοιπών εταιρικών σκοπών. Πρόκειται για μια ανακυκλούμενη γραμμή χρηματοδότησης διαθέσιμη για 5 χρόνια (έως 30.12.2030) και δυνατότητα παράτασης 1 και 1 έτη.

Την 23 Δεκεμβρίου 2025 ο ΔΕΔΔΗΕ προέβη σε εκταμίευση ποσού € 372 εκατ. από τη Σειρά Β, εκ των οποίων ποσό € 360 εκατ. διατέθηκε για την επιστροφή του συνόλου των υφιστάμενων πιστώσεων ΑΑΛ (€ 150 εκατ. στην ΕΤΕ, € 130 εκατ. στην Eurobank και € 80 εκατ. στην Πειραιώς).

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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρία 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.

Την 13 Αυγούστου 2025 η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση συνολικού ποσού € 67 εκ., το οποίο αναλύεται ως εξής:

- Ποσό € 41,875 εκατ. με πόρους του RRF, και
- Ποσό € 25,125 εκατ. με χρηματοδότηση της τράπεζας.

Συνοπτικά, ο συνολικός δανεισμός της Εταιρίας την 31/12/2025 ανήλθε σε € 2.579,5 εκατ. έναντι € 1.999,3 εκατ. την 31/12/2024. Εντός του 2025, η Εταιρία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων συνολικού ύψους € 155,34 εκατ. για μακροπρόθεσμο δανεισμό.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31/12/2025 είναι το ακόλουθο:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Εντός ενός έτους	152.507	154.248
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	466.090	622.466
Μετά από πέντε έτη	1.960.918	1.222.622
Σύνολο	<u>2.579.515</u>	<u>1.999.336</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	67.946	84.561	-	-	152.507
Μακροπρόθεσμα δάνεια	0	0	0	466.090	1.960.918	2.427.008
Τόκοι	0	4.565	68.275	253.884	261.022	587.746
	0	72.511	152.836	719.974	2.221.940	<u>3.167.261</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 όριμου της τρέχουσας εκτοκιστικής περιόδου.

Στον παρακάτω πίνακα παρατίθεται η κίνηση των δανείων κατά της διάρκειας της χρήσης που έληξε την 31/12/2025:

Κίνηση δανείων	31/12/2025	31/12/2024
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	1.999.336	1.637.102
Νέα δάνεια	1.258.150	760.000
Αποπληρωμή	(595.341)	(391.674)
Προσαρμογή ΔΠΧΑ 9 για δάνειο ΤΑΑ χαμηλού επιτοκίου	(80.436)	0
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	(3.300)	(6.832)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.106	740
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	2.579.515	1.999.336

Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού

Στον ομολογιακό δανεισμό περιλαμβάνονται αναπόσβεστα αναβαλλόμενα κόστη δανεισμού ποσού € 11,95 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 2025 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	31/12/2025	31/12/2024
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	9.760	3.668
Προσθήκες	3.300	6.832
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	(1.106)	(740)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	11.954	9.760
	31/12/2025	31/12/2024
Βραχυπρόθεσμο μέρος	1.315	1.093
Μακροπρόθεσμο μέρος	10.639	8.666
Σύνολο	11.954	9.760

Την 31/12/2025 η Εταιρεία δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς.

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.

Επίσης, στο κονδύλι της χρήσης 2025 περιλαμβάνεται ποσό € 80 εκατ. το οποίο προέκυψε από χρηματοδότηση που λήφθηκε από το Ταμείο Ανάπτυξης και Ανθεκτικότητας (RRF) με επιτόκιο χαμηλότερο από το αυτή της αγοράς (below-market rate) και το σχετικό όφελος αναγνωρίστηκε ως επιχορήγηση (βλέπε Σημείωση 3.2.21).

Το συγκεκριμένο κονδύλι περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	117.250	100.052
Προσαρμογή ΔΠΧΑ 9 για δάνεια ΤΑΑ χαμηλού επιτοκίου	80.060	0
Συμμετοχές καταναλωτών	1.930.192	1.928.120
Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών	4.328	3.200
Σύνολο	<u>2.131.830</u>	<u>2.031.372</u>

	<u>Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής</u>	
Σύνολο 31/12/2023		94.965
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής		8.413
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		-3.326
Σύνολο 31/12/2024		<u>100.052</u>
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής		20.405
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		-3.207
Σύνολο 31/12/2025		<u>117.250</u>

	<u>Συμμετοχές καταναλωτών</u>	<u>Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών</u>
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	<u>1.928.120</u>	<u>3.200</u>
Εισπράξεις από συμμετοχές	108.577	498
Μεταφορά στα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	-106.505	-76
Μεταβολή πρόβλεψης	0	706
Σύνολο 31/12/2025	<u>1.930.192</u>	<u>4.328</u>

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:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Εγγυήσεις	694	1.273
Επιχορηγήσεις	6.084	4.995
Αποθεματικό ρευματοκλοπών	44.281	24.607
Αποθεματικό κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	371	365
Σύνολο	<u>51.430</u>	<u>31.240</u>

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 € 3,92 εκατ. που έχει εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση περιουσιακών στοιχείων και σε ποσό € 2,165 εκατ. (2024: € 1,076 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 2025 στα Λοιπά Έσοδα ποσό € 10,173 εκατ. (2024: € 8,78 εκατ.) (βλέπε Σημείωση 5).

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Υπόλοιπο αρχής	27.146	33.930
Αποδέσμευση πρόβλεψης	-6.427	-7.010
Δημιουργία πρόβλεψης	2.648	226
Υπόλοιπο τέλους	<u>23.367</u>	<u>27.146</u>

31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1.161	1.114
ΑΔΜΗΕ	39	0
RPC INSPECTRA MON. ΑΕ	264	0
NEXT GEN RETAIL SERVICES	10	5
Προμηθευτές -Εργολάβοι	321.861	451.793
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	16.666	21.691
Λοιπές υποχρεώσεις	1.754	653
Σύνολο	<u>341.755</u>	<u>475.256</u>

Οι όροι πληρωμής των βασικών προμηθευτών - εργολάβων καθορίζονται στους όρους των συμβάσεων που υπογράφονται με αυτούς. Οι συνήθεις όροι πληρωμής είναι η εικοστή τέταρτη ημέρα του τρίτου επόμενου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου. 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:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Πιστωτές διάφοροι	2.995	2.914
Μεταβ. πιστώσεις - ΥΚΩ	23.389	0
Μεταβ. πιστώσεις - ευάλωτοι καταναλωτές	10.075	10.095
Μεταβ. πιστώσεις - φωτοβολταϊκά στέγης	28.328	52.997
Προκαταβολές πελατών	104.381	93.755
Προκαταβολές χρεωστών	892	644
Πιστώσεις τραπεζών	687	287
Αμοιβές έκτακτου προσωπικού πληρωτέες	697	655
Σύνολο	<u>171.444</u>	<u>161.347</u>

Το κονδύλι «Προκαταβολές πελατών» αφορά προκαταβολές από τους πελάτες κατά κύριο λόγο για έργα φωτοβολταϊκών. Η αυξητική τάση σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στον χρονισμό των τιμολογήσεων.

33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιποί φόροι και ασφαλιστικές εισφορές αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
ΦΜΥ & λοιποί παρακρατούμενοι φόροι	11.330	11.338
Ασφαλιστικές εισφορές	14.695	17.044
Παρακράτηση φόρων ΑΠΕ/ΕΣΗΔΗΣ	1.427	2.287
Λοιποί φόροι - τέλη	3.827	7.086
Σύνολο	<u>31.279</u>	<u>37.755</u>

34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	20.887	24.595
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	123.114	70.430
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	81.593	78.063
Δεδουλευμένοι τόκοι και προμήθειες δανείων	8.075	6.427
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	27.744	20.617
Σύνολο	<u>261.413</u>	<u>200.132</u>

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2026. Το κονδύλι «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνει την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων.

Στο κονδύλι «Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ» περιλαμβάνεται ποσό € 45,19 εκατ. που αφορούν την κάλυψη συμπληρωματικού κόστους σχετικό με το ΜΣΣ Κρήτης (ΔΕΗ).

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

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	113.830	67.153
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	60.824	58.782
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	7.702	9.237
Σύνολο	<u>182.355</u>	<u>135.173</u>

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

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
ΔΕΗ ΑΕ	181.779	134.484
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	576	689
Σύνολο	<u>182.355</u>	<u>135.173</u>

35. ΜΕΡΙΣΜΑ

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, με το Πρακτικό Νο 78/13.06.2025 ενέκρινε ομόφωνα και παμψηφεί τη διανομή μερίσματος ποσού ύψους € 102,9 εκ. για τη χρήση που έληξε την 31/12/2024, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 25/6/2025 με εκταμίευση ποσού € 60,4 εκ., δεδομένου ότι ποσό ύψους € 42,5 εκ. είχε δοθεί ως προμέρισμα στις 24/10/2024 βάσει της απόφασης ΔΣ 8/30.07.2024.

Για την εταιρική χρήση από 01/01/2025 - 31/12/2025 θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 85 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση της 10^{ης} Ιουνίου 2026.

Σημειώνεται ότι με την υπ' αριθ. 28 Συνεδρίαση της 31/10/2025 του Διοικητικού Συμβουλίου αποφασίστηκε η διανομή προμερίσματος ποσού € 42,5 εκατ. το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους τον Ιανουάριο 2026.

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:

I. 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 ίδιου 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 /Κέντρων & 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 Υψηλεσιών 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, Κέντρων και Hellas Power και, κατά τα λοιπά, αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης ως προς τα φυσικά πρόσωπα, για την αδικοπρακτική τους ευθύνη έναντι των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, έως την έκδοση αμετάκλητης απόφασης του ποινικού δικαστηρίου. Εκδόθηκε η αμετάκλητη απόφαση του Αρείου Πάγου (υπ' αρ. 945/2022 απόφαση του Ζ' Τμήματος), με την οποίαν κρίθηκε ότι οι οφειλέτιδες εταιρείες δεν τέλεσαν υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ. 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. κατάθεση 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 με την απόφαση 2583/2025 του Δικαστηρίου απορρίφθηκε η έφεση. και **β)** τη με αριθ. κατάθεση 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 επί της οποίας

εκδόθηκε η με αριθμό 2343/2025 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, η οποία έκανε δεκτή την Εφεση και την Αγωγή ΔΕΔΔΗΕ σε βάρος της άνω αντιδίκου εταιρείας. Κατά της ως άνω αποφάσεως προκύπτει η κατάθεση Αιτήσεως Αναίρεσης (με ΓΑΚ 6931/2025 και ΕΑΚ 779/2025 στο Εφετείο Αθηνών) από την αντίδικο εταιρεία «ELFE SA», η συζήτηση της οποίας αναμένεται να προσδιορισθεί.

β. Η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», είχε προβεί, ως διαχειριστής των ΥΚΩ, για τα έτη 2009-2014, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, στην άσκηση Αγωγών ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών: α) μίας αγωγής κατά της εταιρείας MOTOR OIL, για ποσό € 3.755.046,69 και β) δύο αγωγών κατά της εταιρείας «ELFE SA», για ποσό € 2.648.415,45. Η MOTOR OIL άσκησε επτά (7) αναγνωριστικές αγωγές, για την ίδια αιτία κατά ΑΔΜΗΕ και η «ELFE SA» μία αγωγής κατά ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

- Επί των ανωτέρω αγωγών ΑΔΜΗΕ και MOTOR OIL, που συνεκδικάσθηκαν, εκδόθηκε η με αριθμό 3972/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που απέρριψε αυτές λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Κατόπιν υπεισέλευσης του ΔΕΔΔΗΕ στα δικαιώματα και της υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ που πηγάζουν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ, δυνάμει του άρθρου 57 του ν. 4508/2017, ασκήθηκε κατά της ως άνω απόφασης, η με αρ. κατάθεσης 71052/141/2021 Αίτηση αναίρεσης η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Α1' Τμήματος του Αρείου Πάγου την 4.3.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής.

- Επί των ανωτέρω αγωγών ΑΔΜΗΕ και «ELFE SA», που συνεκδικάσθηκαν, εκδόθηκε η υπ' αρ. 2034/2014 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δέχθηκε τις αγωγές του ΑΔΜΗΕ και απέρριψε την αγωγή της ELFE SA, κηρύσσοντας προσωρινά εκτελεστό το ποσό των €500.000. Η «ELFE SA» άσκησε τη με αρ. κατάθεσης 5496/4486/2017 έφεση και, κατόπιν υπεισέλευσης του ΔΕΔΔΗΕ στα δικαιώματα και της υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ που πηγάζουν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ, δυνάμει του άρθρου 57 του ν. 4508/2017, τους με αρ. κατάθεσης 8266/617/2018 πρόσθετους λόγους έφεσης. Επ' αυτών εκδόθηκε η υπ' αρ. 5548/2020 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, η οποία απέρριψε την έφεση «ELFE SA». Κατά της ανωτέρω απόφασης, ασκήθηκε από την ELFE SA η υπ' αρ. 748/2024 αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Α2' Πολιτικού Τμήματος την 13.10.2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής. γ. Η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», είχε προβεί, ως διαχειριστής των ΥΚΩ, για τα έτη 2015-2016, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, στην άσκηση Αγωγών ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών: α) κατά της εταιρείας MOTOR OIL, για ποσό € 1.418.240,46 και β) κατά της εταιρείας «ELFE SA», για ποσό € 838.295,07.

- Επί της αγωγής κατά MOTOR OIL και κατόπιν υπεισέλευσης του ΔΕΔΔΗΕ στα δικαιώματα και της υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ που πηγάζουν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ, δυνάμει του άρθρου 57 του ν. 4508/2017, εκδόθηκε η με αριθμό 3314/2019 μη οριστική απόφαση ΠολΠρΑθ, η οποία αναστέλλει την οριστική κρίση του Δικαστηρίου έως ότου τελεσιδικήσουν οι αντίθετες αγωγές MOTOR OIL. Κατόπιν επανάληψης συζήτησης, εκδόθηκε, επίσης, η υπ' αρ. 1680/2021 μη οριστική απόφαση του ΠολΠρΑθ, με την οποία αναστέλλεται η έκδοση οριστικής απόφασης έως την τελεσιδικία της υπ' αρ. ΠΡ1282/2019 προσφυγής της MOTOR OIL.

- Επί της αγωγής κατά «ELFE SA», εκδόθηκε η υπ' αρ. 5109/2018 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς, με την οποίαν έγινε δεκτή η αγωγή, κηρύσσοντας προσωρινά εκτελεστό το ποσό των €400.000. Κατ' αυτής ασκήθηκε η με αρ. κατάθεσης 345/173/2021 έφεση από την ELFE SA, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 258/2023 απόφαση του ΤρΕφΠειρ, με την οποία απορρίφθηκε η έφεση. Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε από την ELFE SA, η υπ' αρ. 852/2024 Αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Α1' Πολιτικού Τμήματος την 6.10.2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής. δ. Η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», είχε προβεί, ως διαχειριστής των ΥΚΩ, για τα έτη 2009-2014, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, στην άσκηση Αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της εταιρείας ΕΛΠΕ (Ελληνικά Πετρέλαια), για ποσό € 601.319,97. Επί της ανωτέρω Αγωγής, εκδόθηκε η υπ' αρ. 4036/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία κρίθηκε νόμιμο το αίτημα του ΑΔΜΗΕ για καταβολή χρεώσεων ΥΚΩ και επιδικάστηκε ποσό €420.176,04 για την περίοδο 2009 - 2013. Κατόπιν υπεισέλευσης του ΔΕΔΔΗΕ στα δικαιώματα και της υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ που πηγάζουν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ, δυνάμει του άρθρου 57 του ν. 4508/2017, κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε η με αρ. κατάθεσης 7699/6272/2019 έφεση αναφορικά με τις χρεώσεις ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ του έτους 2014 ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών. Έφεση άσκησαν και τα ΕΛΠΕ, με αρ. κατάθεσης 8257/6723/2019. Επί των εφέσεων εκδόθηκε η υπ' αρ. 292/2022 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών με την οποία απορρίφθηκε η έφεση των ΕΛΠΕ και έγινε δεκτή η έφεση του ΔΕΔΔΗΕ. Κατά της ως άνω απόφασης, ασκήθηκε η με αρ. κατάθεσης 10848/1058/2024 αίτηση αναίρεσης των ΕΛΠΕ ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία δεν έχει ακόμη εισαχθεί προς συζήτηση.

ε. Η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», είχε προβεί, ως διαχειριστής των ΥΚΩ, για τα έτη 2015-2016, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, στην άσκηση Αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της εταιρείας ΕΛΠΕ (Ελληνικά Πετρέλαια), **για ποσό € 147.498,40**. Κατόπιν υπεισέλευσης του ΔΕΔΔΗΕ στα δικαιώματα και της υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ που πηγάζουν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ, επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η υπ' αρ. 8867/2019 απόφαση ΜΠΑ, η οποία έκανε δεκτή την αγωγή. Κατά της ως άνω απόφασης, άσκησαν έφεση τα ΕΛΠΕ με αρ. κατάθεσης 10678/8645/2019, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 1534/2021 απόφαση του Μονομελούς Εφετείου Αθηνών με την οποία απορρίφθηκε η έφεση. Κατά της ως άνω απόφασης ασκήθηκε από τα ΕΛΠΕ, η υπ' αρ. 1383/2023 αίτηση αναίρεσης επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 1584/2024 απόφαση του Αρείου Πάγου (Α3 Πολιτικό Τμήμα), με την οποία απορρίφθηκε η αίτηση αναίρεσης.

στ. Η «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», είχε προβεί, ως διαχειριστής των ΥΚΩ, για τα έτη 2009-2014, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ, στην άσκηση Αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της εταιρείας Ελληνική Βιομηχανία Ζάχαρης (ΕΒΖ), **για ποσό € 279.916,01**. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η υπ' αρ. 15157/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Θεσσαλονίκης, με την οποία κρίθηκε νόμιμο το αίτημα του ΑΔΜΗΕ για καταβολή χρεώσεων ΥΚΩ και επιδικάστηκε το αιτούμενο ποσό εκ του οποίου ποσό €150.000,00 κηρύχθηκε προσωρινά εκτελεστό. Η ΕΒΖ κατέθεσε αίτηση για επικύρωση συμφωνίας εξυγίανσης (και συνεπώς ισχύει αυτοδίκαιη αναστολή διωκτικών μέτρων κατ' αυτής κατ' άρθρο 106 ΠτΚ), η οποία συζητήθηκε, μετά από ματαίωση, την 22.7.2019 και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αρ. 2200/2020 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Θεσσαλονίκης.

ζ. Παράλληλα, για τις ανωτέρω υποθέσεις οφειλών ΥΚΩ (MOTOR OIL και «ELFE SA») έχουν ασκηθεί και αναγνωριστικές αγωγές από τις άνω εταιρείες. Συγκεκριμένα, έχει εκδοθεί η υπ' αρ. 414/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απορρίφθηκαν ως νομικά αβάσιμες, δύο (2) αγωγές της «ELFE SA» για χρεώσεις ΥΚΩ της περιόδου 2016 (περί αναγνώρισης ακυρότητας ενημερωτικού σημειώματος και τιμολογίου), διαγιγνώσκοντας την υποχρέωση ELFE σε καταβολή των οφειλόμενων ποσών. 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 Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, η οποία, κατόπιν αναβολής, συζητείται ενώπιον του Α3' Πολιτικού Τμήματος την 28.09.2026, κατόπιν αναβολής από τις 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» για χρεώσεις ΥΚΩ της περιόδου 2016 και 2015 αντίστοιχα (περί αναγνώρισης ακυρότητας ενημερωτικού σημειώματος και τιμολογίου). Τέλος, η εταιρεία «ELFE SA» έχει ασκήσει την με αριθμό κατάθεσης 58123/1329/2023 αγωγή ενώπιον του του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (περί αναγνώρισης ανυπαρξίας οφειλής ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ) επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 2494/2024 απόφαση ΠΠΑ, με την οποία η αγωγή απορρίφθηκε ως ουσία αβάσιμη. Κατ' αυτής ασκήθηκε από την ELFE SA έφεση, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (Τμήματος 1ου) την 20.1.2026 και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής.

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» συζητήθηκε ενώπιον του 7ου τμήματος μετ' αναβολή κατά τη δικάσιμο της 2.4.2025 και αναμένεται η έκδοση απόφασης επ' αυτής (7^ο 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 αντιδίκος 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 αντιδίκος 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 13.3.2024 και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. Α1543/2026 του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απερρίφθη η εν λόγω αγωγή για ζητήματα παραδεκτού.

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 अपαράδεκτη, λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Κατά της ανωτέρω αποφάσεως ασκήθηκε Έφεση από μέρος της αντιδίκου (ΓΑΚ 4361/2022 και ΕΑΚ 3192/2022 στο Εφετείο Αθηνών), η συζήτηση της οποίας, ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (15^ο Ενοχικό), αρχικά κατά τη δικάσιμο της 23/01/2025, η οποία και ματαιώθηκε. Με την με ΓΑΚ 4740/2025 και ΕΑΚ 3434/2025 Κλήση της αντιδίκου εταιρείας, επαναπροσδιορίστηκε η συζήτηση της ως άνω Εφέσεως για την δικάσιμο της 05.03.2026 ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (15^ο Τμήμα Ενοχικό).

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.

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). Κατά της ως άνω απόφασης προκύπτει η άσκηση της με αρ. κατάθεσης του Εφετείου Αθηνών 4527/512/2025 αίτησης αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου από την αντίδικο εταιρεία ΔΑΠΕΕΠ, η συζήτηση της οποίας αναμένεται να προσδιορισθεί.

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

Ένας 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 επί της οποίας εκδόθηκε η με αριθμό 4174/2025 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (15^ο Ενοχικό) που έκανε δεκτό με τον λόγο Εφέσεως, δικάζοντας στην ουσία την υπόψη αγωγή και απορρίπτοντας εν τέλει το Εφετείο την υπόψη αγωγή των αντιδίκων κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.». Δεν έχει κατατεθεί μέχρι σήμερα Αίτηση αναίρεσης κατά της ως άνω αποφάσεως.

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 συνέχεια, 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. Αγωγή της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ έχει ασκήσει την από 24.03.2020 αγωγή καθ' ημών, με Γ.Α.Κ. 24797/2020 και με Ε.Α.Κ. 805/2020, η οποία κατατέθηκε την 26.03.2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε αναγνώριση ισχύος συναφθείσας σύμβασης πώλησης υπό προγενέστερο αδειοδοτικό καθεστώς και αίτημα αποζημίωσης. Το αποτιμητό αίτημα της αγωγής ανέρχεται σε 496.075 €. Έχουν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η αγωγή συζητήθηκε 02.06.2022 και εκδόθηκε η με αρ. 1383/2023 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας με την οποία απερρίφθη η ως άνω αγωγή λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Η εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ άσκησε Έφεση κατά της προαναφερθείσας υπ' αριθμ. 1383/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας, η δικάσιμος της οποίας είχε οριστεί για την 03.02.2026, ότε και η υπόθεση συζητήθηκε, και αναμένεται η έκδοση της σχετικής απόφασης του Εφετείου Αθηνών.

8. 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 καταγνώσκει 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 νομοθετική ρύθμισης του Ν. 4093/2012 έχει ήδη κριθεί ιδίως με την υπ' αρ. 2408/2014 Απόφαση της Ολομέλειας του ΣτΕ, εκδοθείσας στο πλαίσιο Πιλοτικής Δίκης.

Σε επίπεδο εκδίκασης της υπόψη κατηγορίας ενδίκων υποθέσεων του Ν. 4254/2024 ενώπιον των Πολιτικών Δικαστηρίων, έχουν ασκηθεί από πλευράς αντιδίκων του ΔΕΔΔΗΕ μέχρι σήμερα δυο (2) αιτήσεις αναίρεσης κατά αντιστοίχως δυο (2) ευνοϊκών για το ΔΕΔΔΗΕ Αποφάσεων του Εφετείου Αθηνών και συγκεκριμένα : α) Αίτηση Αναίρεσης της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΤΩΝΟΠΟΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ» για την αναίρεση της υπ' αριθμ. 5353/2022 Απόφασης του Μονομελούς Εφετείου Αθηνών και κατά της ΔΕΔΔΗΕ με ορισθείσα αρχική δικάσιμο την 09.03.2026, β)) Αίτηση Αναίρεσης της εταιρείας με την επωνυμία «ΦΕΓΓΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την αναίρεση της υπ' αριθμ. 4836/2022 Απόφασης του Μονομελούς Εφετείου Αθηνών και κατά της ΔΕΔΔΗΕ με ορισθείσα αρχική δικάσιμο την 27.04.2026.

9. Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ – Αξιώσεις τόκων υπερημερίας

Κατά το χρονικό διάστημα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΡΑΑΕΥ, 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.

Για την υπόψη κατηγορία υποθέσεων έχουν ασκηθεί από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Αρείου Πάγου μέχρι σήμερα συνολικά τέσσερις (4) αιτήσεις αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ κατά δευτεροβάθμιων Αποφάσεων Πολιτικών Δικαστηρίων με τις οποίες αναγνωρίστηκε η υποχρέωση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να καταβάλλει τόκους υπερημερίας σε Παραγωγούς ΑΠΕ στα ΜΔΝ για την προαναφερθείσα αιτία. Το σύνολο των υπόψη αιτήσεων αναίρεσης εκκρεμεί για την ακρίβεια εκκρεμεί και ο προσδιορισμός της δικασίμου τους ενώπιον του Αρείου Πάγου.

III. ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΝΔΙΚΩΝ ΒΟΗΘΗΜΑΤΩΝ ΔΕΔΔΗΕ ΚΑΤΑ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΑΕΥ

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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ, η οποία οφείλει να λάβει υπόψη την απόφαση αυτή κατά τον καθορισμό του Ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2018. Η ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ, 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 ΡΑΑΕΥ (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). Κατά της ανωτέρω αποφάσεως, έχει ασκηθεί Αίτηση αναίρεσης από τη ΡΑΑΕΥ (με αριθμό κατάθεσης 548/2024), ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (Τμήμα Δ'), για την οποία κατόπιν διαδοχικών αναβολών έχει ορισθεί ως ημερομηνία συζήτησης, η 09.06.2026.

- Σημειώνεται ότι η ΡΑΑΕΥ 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 αναίρεσεως 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2018

Η Εταιρεία έχει ασκήσει την 12/10/2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ 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, έχει οριστεί, κατόπιν διαδοχικών αναβολών, για την 10.03.2026.

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, κατόπιν διαδοχικών αναβολών, ενώπιον του Δ' Τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας, την 19.05.2026

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, η οποία είχε αρχικά προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του 14^{ου} Τμήματος του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, κατά τη δικάσιμο της 12.11.2025 (Κλήση ΚΛ2853/6.6.2025) και κατόπιν αναβολής έχει οριστεί νέα δικάσιμο της υπόψη Προσφυγής στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών η 18.03.2026.

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 Παγκρήτεια 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 υπάρξεως 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 Παγκρήτεια 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/Ελευσίνιας), 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.

γ) 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.

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 αδικοπρακτικής 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 περιπτωσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονωμένων

περιπτώσεων στον Αστικό Κώδικα και στους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρύθμιστες, όπως και η ευθύνη για ζημίες 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. 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 συμπαραστάτριας 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.

4. 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 ΙΝΤΕΡΑΜΕΡΙΚΑΝ και την ανάδοχο εταιρεία «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ».

5. 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 ΛΤΔ, 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 αδικοπρακτικής 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 V 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 αποζημίωσης, 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:

- **A)** 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 αναιρέσης 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 αναιρέσαν 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 αναιρέσης 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 αναιρέσης 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 αναιρέσης 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 δικάσιμου 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 αναιρέσεως 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 αποζημίωσης 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 παράλληλα 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 Κάλαμου 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 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. Ο e-ΕΦΚΑ άσκησε έφεση κατά της ως άνω απόφαση και αναμένουμε τον προσδιορισμό και τη συζήτηση της έφεσης.

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 € 528,00, με το νόμιμο τόκο υπερημερίας. Ασκήθηκε από την «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», Έφεση, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 926/2021 απόφαση, η οποία απέρριψε την έφεση ΔΕΔΔΗΕ. Κατά της ως άνω αποφάσεως ασκήθηκε αίτηση αναιρέσεως από τη «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 δεκαοκτώ (18) εκ των ανωτέρω αγωγών, έχουν εκδοθεί απορριπτικές αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Κατά των πρωτόδικων αυτών αποφάσεων οι ενάγοντες έχουν ασκηθεί εφέσεις, οι οποίες έχουν συζητηθεί και αναμένουμε την έκδοση αποφάσεων από το Εφετείο Αθηνών και **γ)** επί τέσσερις (4) εκ των ανωτέρω αγωγών, 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 ανταίτηση ΔΕΔΔΗΕ και προσδιορίστηκε το ποσό της προσωρινής αποζημιώσεως απαλλοτρίωσης σε συνολικό ποσό € 599.876 αντί του αιτούμενου από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό € 109.822. Επιπλέον, η Εταιρεία αναγνωρίστηκε δικαιούχος της ως άνω συνολικής αποζημίωσης και διατάχθηκε η αποβολή της από το απαλλοτριούμενο υπό τον όρο καταβολής αυτής από το Ελληνικό Δημόσιο. Συζητήθηκαν την 13.1.2026 οι αιτήσεις καθορισμού οριστικής τιμής αποζημιώσεως απαλλοτρίωσης του ΔΕΔΔΗΕ και του Ελληνικού Δημοσίου και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

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 εκατ.. Κατατέθηκε η σχετική έκθεση πραγματογνωμοσύνης, με την οποία προσδιορίζεται η αξία των επίδικων στο συνολικό ποσό των € 10,87 εκατ. και αναμένεται η περαιτέρω συζήτηση της υπόθεσης τον Ιούνιο 2026..

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.

(Ζ) 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 Επικρατείας 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 Επικρατείας 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. 2588/2022 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.

37. ΣΥΝΑΜΜΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής:

	31/12/2025	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	49.002	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-1.161
NEXT GEN RETAIL SERVICES	0	-9
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	0	-50
PPC INSPECTRA	0	-264
ΕΛΤΑ	0	-189
ΕΤΒΑ	0	-1
ΔΑΑ	33	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	15	0
Σύνολο	49.059	-1.674



	31/12/2024	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	82.985	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-1.114
NEXT GEN RETAIL SERVICES	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

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής:

	31/12/2025	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	172.012	-181.779
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	51	-576
ΔΑΑ	26	0
Σύνολο	172.089	-182.355

	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

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2025 και την 31/12/2024 έχουν ως εξής:



	01/01/2025-31/12/2025	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.816.509	-1.830.497
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	56	-7.447
KPM ENERGY	1	0
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ	50	0
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	151	0
NEXT GEN RETAIL SERVICES	0	-27
FIBERGRID	7	0
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ	1	0
RPC INSPECTRA	4	-950
ΕΛΤΑ	490	-726
ΕΤΒΑ	18	-107
ΣΤΑΣΥ	58	-1
ΟΣΥ	2.769	-3
ΔΑΑ	312	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	0	-1
ΛΑΜΔΑ ΜΑΡΙΝΑ ΦΛΟΙΣΒΟΥ	1	0
ΑΤΤΙΚΑ BANK	108	-2
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	548	-45
ΚΑΘ	1	0
ΑΕΔΙΚ	1	0
Σύνολο	1.821.085	-1.839.807

	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
NEXT GEN RETAIL SERVICES	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

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 έσοδο ποσού € 3,12 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και ποσό € 1,58 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών, το οποίο θα αναγνωρισθεί 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.

	<u>01/01/2025- 31/12/2025</u>	<u>01/01/2024- 31/12/2024</u>
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	397	598
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	301	287
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	342	522
Εργοδοτικές εισφορές	78	78
Σύνολο	<u>1.118</u>	<u>1.485</u>

	<u>01/01/2025- 31/12/2025</u>	<u>01/01/2024- 31/12/2024</u>
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	1.548	1.464
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1.323	1.634
Εργοδοτικές εισφορές	223	198
Λοιπές Παροχές	2	2
Σύνολο	<u>3.096</u>	<u>3.298</u>

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.

Κατά τη διάρκεια του 2024 και του 2025, η σταδιακή αποκλιμάκωση του πληθωρισμού στην Ευρωζώνη οδήγησε την ΕΚΤ σε μια περίοδο νομισματικής χαλάρωσης, μειώνοντας σταδιακά τα βασικά επιτόκια από τα μέσα του 2024 και μετά. Μετά τη σταθεροποίηση του πληθωρισμού γύρω από το 2% στα τέλη του 2025 και τις αρχές του 2026, οι χρηματαγορές προεξοφλούν ότι η ΕΚΤ βρίσκεται πλέον κοντά στο τέλος του κύκλου μειώσεων, με τα επιτόκια να παραμένουν σταθερά και μικρή μόνο πιθανότητα νέας μείωσης ή ακόμη και ήπιας ανόδου μέχρι το τέλος του 2026, ανάλογα με τις πληθωριστικές εξελίξεις και τους γεωπολιτικούς κινδύνους. Ωστόσο, η πορεία των επιτοκίων παραμένει ευαίσθητη σε απρόβλεπτες εξελίξεις, όπως νέες γεωπολιτικές εντάσεις ή αναζωπύρωση πληθωριστικών πιέσεων λόγω μεταβολών των τιμών της ενέργειας ή 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 εξωχρηματοιστηριακών παραγώγων (Interest Rate Cap) για μέρος του δανεισμού της σε κυμαινόμενο επιτόκιο, 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.

Στην ασφάλιση των πιστώσεων της 01/10/2024 έγιναν επιπλέον οι ακόλουθες προσθήκες καλύψεων:

- Ανώτατο ποσό αποζημίωσης 50 φορές το καθαρό ασφαλιστρο (€ 18 εκατ.).
- 35% του 60% των καθαρών ασφαλιστρων έναντι 30% του 60% των καθαρών ασφαλιστρων
- Ενέκρινε σε συγκεκριμένους οφειλέτες εις ολόκληρόν την κάλυψη της καθυστέρησης πληρωμής.

Την 01/10/2025 η Εταιρεία ανανέωσε για ένα (1) επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion S A, με τις ακόλουθες βελτιώσεις:

- Αποδοχή των προτεινόμενων από την Εταιρεία πιστωτικών ορίων για το μεγαλύτερο μέρος των Προμηθευτών.
- Το σύνολο των Προμηθευτών καλύπτονται ως προς την αφερεγγυότητα και την καθυστέρηση πληρωμής με εξαίρεση δύο (2) Προμηθευτές που καλύπτονται στο πλαίσιο της αφερεγγυότητας μόνο για την παύση λειτουργίας (πτώχευση).

(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 31/12/2025 και την 31/12/2024, 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.

31/12/2025				
ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ				
	Εως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	341.755	0	0	341.755
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	67.063	0	0	67.063
Υποχρεώσεις μίσθωσης	30.058	81.537	54.626	166.221
Δανειακές υποχρεώσεις	225.347	719.974	2.221.940	3.167.261
	664.223	801.511	2.276.566	3.742.300

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
	773.246	858.895	1.415.253	3.047.394

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.

	31/12/2025	31/12/2024
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	113.337	24.369
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	24.132	11.322
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	2.419.276	1.845.088
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	160.238	154.248
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	-161.890	-122.879
Καθαρός δανεισμός	2.555.093	1.912.148
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.622.196	1.678.717
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	4.177.289	3.590.865
Δείκτης μόχλευσης	61,17%	53,25%

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 31/12/2025.

	31/12/2025	
	Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία
Ενσώματα & Ασώματα πάγια	6.480.986	6.480.986
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	-64	-64
Σύνολο	6.480.922	6.480.922

	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

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 31/12/2025 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

39. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ

Ποσό € 37.901 εκ., στη συγκριτική πληροφόρηση, αναταξινομήθηκε από τη γραμμή «Ενσώματες ακινητοποιήσεις» στη γραμμή «Ασώματες ακινητοποιήσεις» της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χωρίς ωστόσο να μεταβάλλει το σύνολο του Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού. Η αναταξινόμηση αυτή, που αφορά ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση είχε σκοπό την ορθότερη απεικόνιση των επιμέρους κονδυλίων της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Αναχρηματοδότηση Δανείου Eurobank

Την 30 Ιανουαρίου 2026 ολοκληρώθηκε η αναχρηματοδότηση του ΚΟΔ που είχε συναφθεί με την τράπεζα Eurobank την 19 Ιουλίου 2022, υπολοίπου €650 εκατ. και λήξης την 31 Δεκεμβρίου 2033, μέσω παράλληλης εκταμίευσης του συνόλου της Σειράς Α (€650 εκατ.) του ΚΟΔ, που συνάφθηκε με τις τράπεζες Eurobank και ΕΤΕ, την 18 Δεκεμβρίου 2025, με λήξη την 31 Δεκεμβρίου 2040.

Στο πλαίσιο του νέου ΚΟΔ με την Eurobank και την ΕΤΕ, η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ προέβη την 18 Φεβρουαρίου 2026 σε δεύτερη εκταμίευση από τη Σειρά Β ποσού € 120 εκατ.

Γεωπολιτικές εξελίξεις – Κρίση στη Μέση Ανατολή

Ο αντίκτυπος των γεωπολιτικών εξελίξεων σε παγκόσμιο επίπεδο είναι δεδομένος και οι ενδεχόμενες συνέπειες μελλοντικών ή εξελισσόμενων συγκρούσεων εξακολουθούν να αποτελούν σημαντική πηγή αβεβαιότητας, λόγω της πολυπλοκότητας και της διασύνδεσης των παγκόσμιων πολιτικών δυναμικών. Παρότι συχνά αντιμετωπίζεται ως ένας ενιαίος παράγοντας κινδύνου, ο γεωπολιτικός κίνδυνος περιλαμβάνει πολλαπλές, αλληλένδετες εξελίξεις που μεταβάλλονται με την πάροδο του χρόνου και ενδέχεται να εκδηλωθούν με διαφορετικούς τρόπους. Ο πόλεμος που ξέσπασε στη Μέση Ανατολή στις 28 Φεβρουαρίου 2026 και βρίσκεται σε εξέλιξη ακόμη δεν έχει επηρεάσει την Εταιρεία, ωστόσο η διοίκηση παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις συνολικά.

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

	01/01/2025 - 31/12/2025				01/01/2024 - 31/12/2024			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	1.234.971	3.413	76	1.238.460	1.173.735	3.808	56	1.177.599
Λοιπά Έσοδα	38.073	193	4.068	42.334	22.391	158	3.193	25.742
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	1.273.044	3.606	4.144	1.280.794	1.196.126	3.966	3.249	1.203.341
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	-276.719	-1.696	-111	-278.526	-254.629	-1.622	-24	-256.275
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απο υπηρεσία	6.713	39	2	6.754	3.179	17	1	3.197
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	-138.140	-93	-1.086	-139.319	-128.732	-113	-995	-129.840
Αναλώσεις Υλικών	-45.926	109	0	-45.817	-40.521	89	36	-40.396
Αμοιβές τρίτων	-178.118	-1.053	-2.233	-181.404	-154.916	-1.354	-2.533	-158.803
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-259	-1	-1	-261	0	0	0	0
Προβλέψεις για κινδύνους	-543	10	13	-520	18.768	21	23	18.812
Διάφορα έξοδα	-55.348	-196	-29	-55.573	-59.490	-137	-10	-59.637
Αποσβέσεις	-374.118	-128	-104	-374.350	-345.759	-105	-68	-345.932
Φόροι - τέλη	-5.014	-16	-1	-5.031	-5.197	-22	0	-5.219
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	205.572	581	594	206.747	228.829	740	-321	229.248
Ζημιά από αναπροσαρμογή παγίων	0	0	0	0	-15.289	-2	0	-15.291
Χρηματοοικονομικά έσοδα	2.788	7	9	2.804	12.373	38	42	12.453
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-88.832	-225	-270	-89.327	-82.656	-260	-274	-83.190
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	119.528	363	333	120.224	143.257	516	-553	143.220



ΠΙΝΑΚΑΣ Β

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	31.12.2025				31.12.2024			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.316.916	8.034	20.530	6.345.480	6.011.513	6.258	16.290	6.034.061
Ασώματες ακινητοποιήσεις	135.031	37	438	135.506	25.450	33	69	25.552
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	134.973	8	438	135.419	34.952	0	95	35.047
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	401	0	1	402	257	0	1	258
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	6.587.321	8.079	21.407	6.616.807	6.072.172	6.291	16.455	6.094.918
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	445.139	0	1.445	446.584	391.569	0	1.060	392.629
Απαίτηση από φόρο εισοδήματος	8.707	34	28	8.769	0	0	0	0
Απαιτήσεις	138.867	106.615	797	246.279	152.066	131.874	768	284.708
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	170.521	166.314	1.093	337.928	133.069	116.404	677	250.150
Χρηματικά διαθέσιμα	117.571	43.795	524	161.890	88.844	33.703	332	122.879
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	880.805	316.758	3.887	1.201.450	765.548	281.981	2.837	1.050.366
Σύνολο Ενεργητικού	7.468.126	324.837	25.294	7.818.257	6.837.720	288.272	19.292	7.145.284
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ιδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	986.810	1.198	3.207	991.215	987.523	1.016	2.676	991.215
Τακτικό αποθεματικό	19.755	60	64	19.879	14.373	52	38	14.463
Ειδικά Αποθεματικά	503.579	-134	1.634	505.079	546.975	1	1.480	548.456
Αποτελέσματα εις νέο	384.947	-279.405	481	106.023	263.872	-139.626	337	124.583
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.895.091	-278.281	5.386	1.622.196	1.812.743	-138.557	4.531	1.678.717
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	375.175	608	1.220	377.003	381.434	443	1.034	382.911
Παροχές στο προσωπικό	46.459	381	152	46.992	50.321	397	137	50.855
Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	64	0	0	64	457	0	2	459



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31/12/2025
(Ποσά σε χιλ. ευρώ)

Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	112.954	16	367	113.337	24.295	8	66	24.369
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	2.408.524	2.925	7.827	2.419.276	1.838.216	1.891	4.981	1.845.088
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήσεις	2.124.718	215	6.897	2.131.830	2.025.810	78	5.484	2.031.372
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	50.874	390	166	51.430	30.025	1.131	84	31.240
Προβλέψεις	23.122	169	76	23.367	26.870	202	74	27.146
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	5.141.890	4.704	16.705	5.163.299	4.377.428	4.150	11.862	4.393.440
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	216.184	124.465	1.106	341.755	344.954	129.018	1.284	475.256
Πιστωτές διάφοροι	51.061	119.828	555	171.444	101.546	59.365	436	161.347
Βραχ. Χρηματοδ. Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	24.047	7	78	24.132	11.286	5	31	11.322
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	52.695	107.026	518	160.239	88.086	65.745	417	154.248
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	0	0	32.860	118	89	33.067
Μερίσματα πληρωτέα	42.500	0	0	42.500	0	0	0	0
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	9.611	21.567	101	31.279	23.161	14.492	102	37.755
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	35.046	225.521	846	261.413	45.658	153.934	540	200.132
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	431.144	598.414	3.204	1.032.762	647.551	422.677	2.899	1.073.127
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	7.468.125	324.837	25.295	7.818.257	6.837.722	288.270	19.292	7.145.284

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 αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Οι επιχειρήσεις αυτές τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι λογαριασμοί περιλαμβάνουν 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 κλειδα 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 2025 πραγματοποιήθηκαν λειτουργικές δαπάνες συνολικού ύψους € 3,12 εκατ. και παράλληλα κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν σε βελτιώσεις επί του υπάρχοντος δικτύου για την τοποθέτηση οπτικών ινών ποσού € 1,58 εκατ..

Συνολικά στα λοιπά έσοδα περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 3,47 εκατ. που αφορά την αναγνώριση εσόδου σχετικά με την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών του έτους ύψους € 3,12 εκατ. καθώς και το συνολικό κέρδος που αναγνωρίστηκε επί των λειτουργικών και κεφαλαιοποιημένων δαπανών ύψους € 0,34 εκατ.. Επιπλέον έχει αναγνωριστεί πρόβλεψη για συμμετοχή της ΔΕΗ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών ύψους € 1,58 εκατ..

Οπτικές ίνες	31/12/2025
Αξία κτήσης παγίου εξοπλισμού για το έργο των Οπτικών Ινών	1.576
Προσθήκες συμμετοχών για το έργο των Οπτικών Ινών	1.576
Οπτικές ίνες	01/01 - 31/12/25
Έξοδα Λειτουργικών Δαπανών για το έργο των Οπτικών Ινών	3.122
Έσοδο Λειτουργικών Δαπανών έργου Οπτικών Ινών	3.122
Έσοδο από mark up επί λειτουργικών δαπανών Οπτικών Ινών	217
Έσοδο από mark up επί Κεφαλαιουχικών δαπανών	126

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.