



Διαχείριση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προάσπιση της προστασίας του Περιβάλλοντος.

Έφη Βατάλη, Δικηγόρος

Διευθύντρια Νομικής Υπηρεσίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

10.03.2023



ΔΕΔΔΗΕ με μια ματιά (1/2)

Έναρξη λειτουργίας ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ : 01.05.2012 (βλ. ιδίως άρθρο 123 του Ν. 4001/2011)

Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι ο ιδιοκτήτης (από 30.11.2021) και διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ποσοτικά Στοιχεία



7.648.284
ΕΝΕΡΓΟΙ
ΧΡΗΣΤΕΣ



43.585 GWh
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ



5.422.135 kVA
ΙΣΧΥΣ ΑΠΕ



243.150 Km
ΜΗΚΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ



165.044
ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ
ΜΤ/ΧΤ



244
ΥΠΟΣΤΑΘΜΟΙ
ΥΤ/ΜΤ

Κύρια Σημεία



- Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας), ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ προήλθε από την **απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.** στις υποχρεώσεις, αρμοδιότητες και δικαιώματα του οποίου υποκαταστάθηκε εκ του Νόμου (άρθρο 123 του Ν. 4001/2011)
- Είναι ο ιδιοκτήτης (από την 30.11.2021) και διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (α. 122 και 123Α Ν.4001/2011)
- Είναι Υπεύθυνος για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας τόσο για το διασυνδεδεμένο σύστημα όσο και για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), ενώ στα ΜΔΝ επέχει και τη θέση του Λειτουργού της αγοράς των ΜΔΝ (βλ. ιδίως άρθρα 127 και 129 του Ν. 4001/2011
- Οι δραστηριότητες αυτές επιβλέπονται και ρυθμίζονται από την ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ΡΑΕ (βλ. ιδίως άρθρα 4,14,15,22, 27 – 36 καθώς και άρθρα 122 – 130 του Ν. 4001/2011) και μάλιστα (και δη σε επίπεδο οικονομικής λειτουργίας ανά ρυθμιστική περίοδο με την πρώτη τετραετή ρυθμιστική περίοδο 2021-2024 και τη δεύτερη ρυθμιστική περίοδο που θα καλύπτει τα έτη 2025-2028 (βλ. σχετ. ιδίως Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και ιδίως άρθρα 4 και 124 – 137 αυτού)
- Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήκει κατά 51% στη ΔΕΗ Α.Ε. και κατά 49% στη MSCIF DYNAMI BIDCO SINGLE MEMBER SA (δ.τ MSCIF DYNAMI BIDCO SA)

ΔΕΔΔΗΕ με μια ματιά (2/2)

Ο ΔΕΔΔΗΕ διαρθρώνεται σε κεντρικές και περιφερειακές διευθύνσεις και απασχολεί περισσότερους από 5,5 χιλ. εργαζομένους

Οργανωτικά Στοιχεία



5 ΓΕΝΙΚΕΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΕΙΣ



(*) 5.642
ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΙ



24 ΚΕΝΤΡΙΚΕΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΕΙΣ



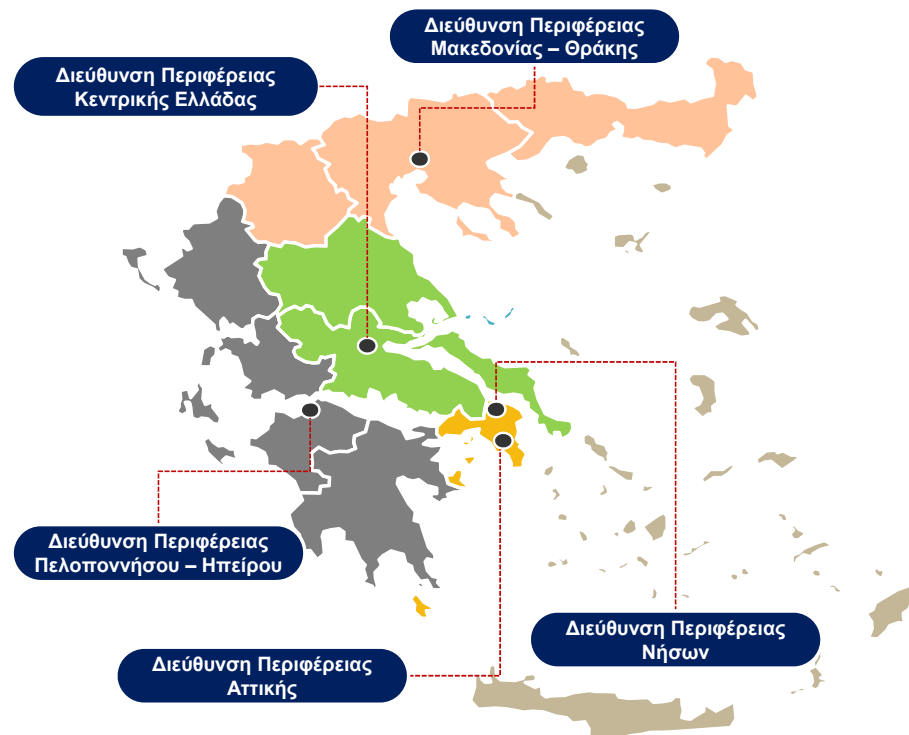
5 ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΕΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΕΙΣ



58
ΠΕΡΙΟΧΕΣ

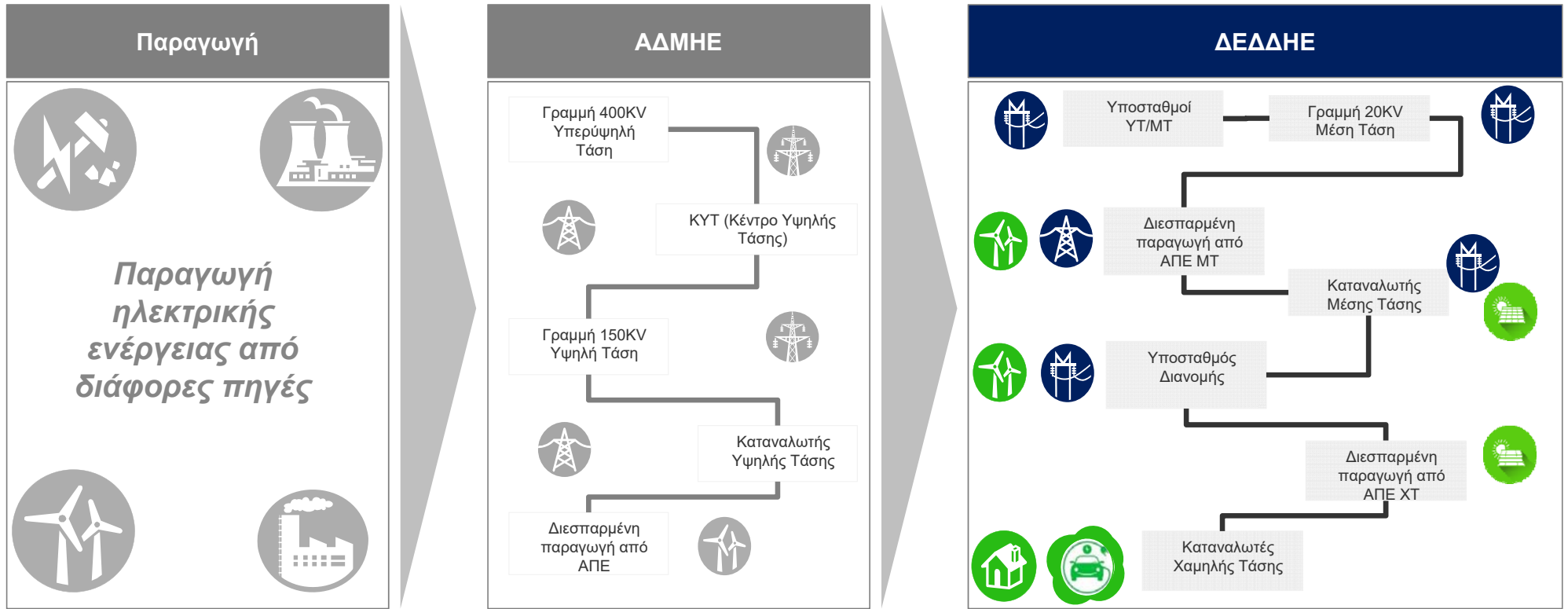


59
ΠΡΑΚΤΟΡΕΙΑ



Το Δίκτυο Ηλεκτρισμού

Η αρμοδιότητα του ΔΕΔΔΗΕ είναι η ανάπτυξη και διαχείριση του δικτύου μέσης και χαμηλής τάσης



Διάκριση : ΕΣΜΗΕ – ΕΔΔΗΕ

❖ Ορισμοί άρθρου 2 παρ. 3 εδ. ιδ' και ιε' του Ν. 4001/2011 ως ισχύει

«(ιδ) Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ): είναι το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΔΔΗΕ που είναι εγκατεστημένο στην Ελληνική Επικράτεια, το οποίο αποτελείται από γραμμές μέσης και χαμηλής τάσης και εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο αυτό. Το Δίκτυο, εκτός από το δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ μέσω των υποσταθμών υψηλής τάσης και μέσης τάσης (ΥΤ/ΜΤ). Όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου αποτελεί το διακοπτικό μέσο που βρίσκεται στην πλευρά της ΥΤ του μετασχηματιστή ισχύος του υποσταθμού και το οποίο αποτελεί στοιχείο του Δικτύου. Για τις περιοχές, στο δίκτυο διανομής των οποίων ανήκουν γραμμές ΥΤ, το όριο μεταξύ συστήματος και δικτύου διανομής καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ και γνώμη των Κυρίων του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ».

«(ιε) Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ): είναι οι γραμμές υψηλής τάσης, οι εγκατεστημένες στην Ελληνική Επικράτεια διασυνδέσεις, χερσαίες ή θαλάσσιες και όλες οι εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και εγκαταστάσεις ελέγχου που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής σε έναν υποσταθμό, από έναν υποσταθμό σε έναν άλλο ή προς ή από οποιαδήποτε διασύνδεση. Τα έργα διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ, εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ. Στο Σύστημα Μεταφοράς δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών».

❖ Άρθρο 10 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

«Όρια Συστήματος - Δικτύου

1. Στις περιοχές της Αττικής όπου υπάρχουν υπόγειες γραμμές ΥΤ οι οποίες έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο, ως όριο μεταξύ Δικτύου και Συστήματος ορίζεται το σημείο που βρίσκεται στα ανάντη των ακροκιβωτίων των καλωδιακών γραμμών ΥΤ του Δικτύου, στο σημείο σύνδεσής τους στα ΚΥΤ ή στα σημεία ζεύξης εναερίων - υπογείων γραμμών ΥΤ. Το όριο αυτό αποτελεί και το όριο διαχωρισμού αρμοδιοτήτων μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του Δικτύου.

2. Ως όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου στους υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ του Δικτύου οι οποίοι συνδέονται απ' ευθείας στο Σύστημα ορίζεται το σημείο μεταξύ του διακόπτη ΥΤ του μετασχηματιστή ΥΤ/ΜΤ και του αντίστοιχου αποζεύκτη ΥΤ ή των ζυγών ΥΤ αν δεν υπάρχει αποζεύκτης. Το όριο αυτό αποτελεί και το όριο διαχωρισμού αρμοδιοτήτων μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Διαχειριστή του Δικτύου».

Αντικείμενα και Δραστηριότητες

Οι εργασίες που εκτελούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ αφορούν πέντε βασικά αντικείμενα

1

Ικανοποίηση αιτημάτων

- **Νέες συνδέσεις** καταναλωτών και παραγωγών
- **Τροποποίηση υφιστάμενων παροχών** (επαύξηση και μείωση ισχύος)
- **Μετατοπίσεις** παροχών και δικτύων



2

Εργασίες Δικτύου

- **Λειτουργία** του δικτύου διανομής
- **Επιθεώρηση και συντήρηση** Δικτύου
- Αποκατάσταση **βλαβών**
- **Καταμέτρηση** της ενέργειας



3

Ανάπτυξη Δικτύου

- **Ενισχύσεις και αυτοματοποίηση** του Δικτύου
- Κατασκευή Κέντρων Διανομής και Γραμμών ΜΤ και υποβρύχιων διασυνδέσεων



4

Διασύνδεση Νήσων

- Αξιόπιστη και οικονομική λειτουργία των **αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων**
- Υποστήριξη της λειτουργίας της αγοράς των **μη διασυνδεδεμένων νήσων**



5

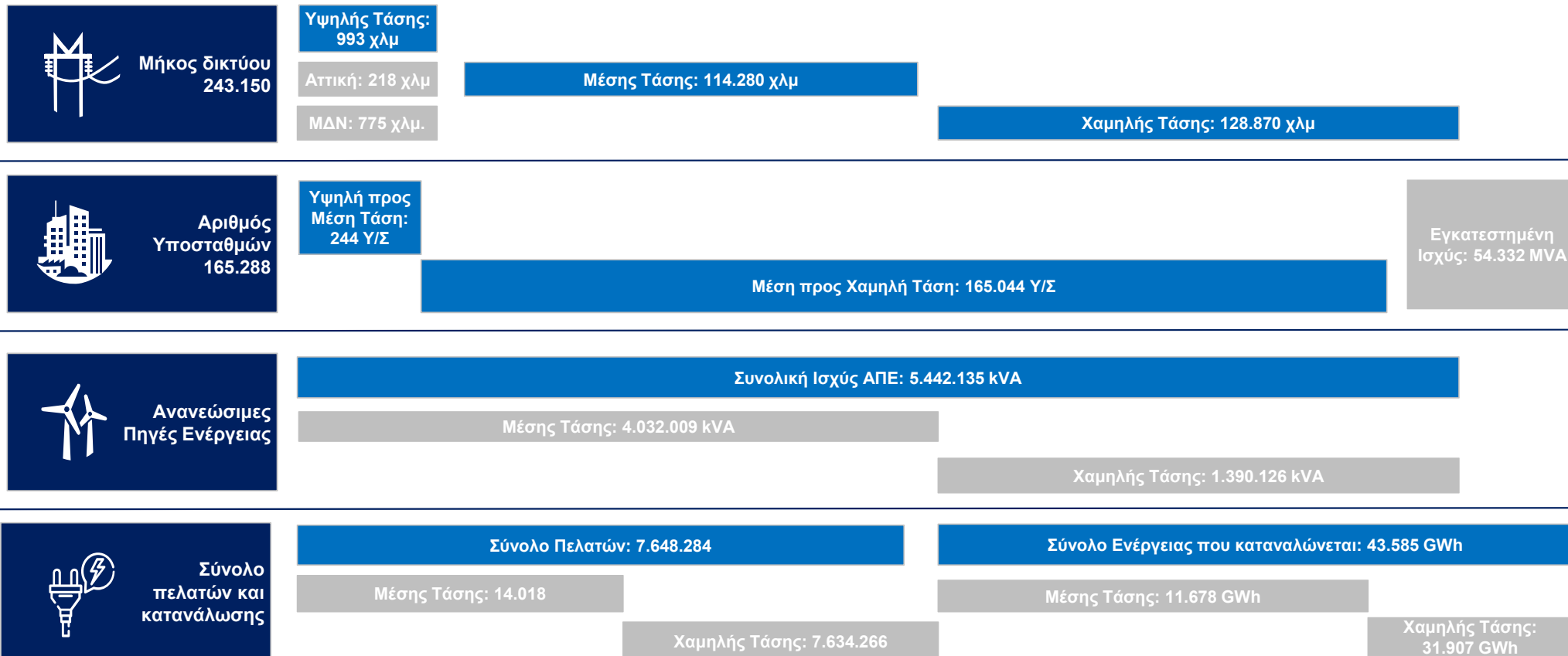
Επίπεδο Υποδομών

- Ομαλή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού στο επίπεδο των δικτύων
- **Βελτίωση και εκσυγχρονισμών των υποδομών δικτύου**



Βασικά Μεγέθη Δικτύου Διανομής

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει συνολικά περίπου 243 χιλ. χιλιόμετρα δικτύου και 165 χιλ. υποσταθμούς



Βασικό Νομικό Πλαίσιο

Η έναρξη λειτουργίας του ΔΕΔΔΗΕ (01.05.2012) προβλέφθηκε με τον Ν. 4001/2011 (Ενσωμάτωση ενωσιακής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ), σύμφωνα με τον οποίο έχει ως αρμοδιότητες την διαχείριση του ΕΔΔΗΕ καθώς και τη διαχείριση και λειτουργία στην αγορά των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών - Πρόσφατα με το Ν. 4986/2022 ενσωματώθηκε η νέα ενωσιακή Οδηγία 2019/944 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας .

Ρυθμιστικό Πλαίσιο που διέπει τις αρμοδιότητες για τη διαχείριση του ΕΔΔΗΕ

- Η **ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ** είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και συντήρηση υπό οικονομικούς όρους του **ΕΔΔΗΕ** ώστε να διασφαλίζεται η **αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία** του (βλ. ιδίως άρθρα 124, 127 και 129 του Ν. 4001/2011)
- Μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και τον διαφανή και αμερόληπτο τρόπο, της **πρόσβασης των Χρηστών** (Καταναλωτών, Παραγωγών) και **των Προμηθευτών** στο ΕΔΔΗΕ (βλ. ιδίως άρθρα 127 και 129 του Ν. 4001/2011)
- Οι δραστηριότητες **επιβλέπονται** και **ρυθμίζονται** από την **ΡΑΕ** . Τίθενται στόχοι για τη **βελτίωση** τόσο της **εξυπηρέτησης των πελατών** (ιδίως άρθρα 19 42 του **Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ**) όσο και της **απόδοσης της λειτουργίας της επιχείρησης**

ΔΕΔΔΗΕ

Ρυθμιστικό Πλαίσιο που διέπει τις αρμοδιότητες ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

- **ΜΔΝ** χαρακτηρίζονται τα νησιά της Ελληνικής Επικράτειας των οποίων το Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας **δεν συνδέεται** με το **Σύστημα Μεταφοράς** ή το **Δίκτυο Διανομής** της ηπειρωτικής χώρας (βλ. ιδίως άρθρα 2 παρ. 3 εδ. ιδ', 129 και 130 του Ν. 4001/2011)
- Η διαχείριση των Ηλεκτρικών Συστημάτων περιλαμβάνει τη **διαχείριση της παραγωγής τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών** αυτών που είναι ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (βλ. ιδίως άρθρα 129 και 130 του Ν. 4001/2011)
- Το **ρυθμιστικό πλαίσιο** διέπουν κείμενα που αφορούν, μεταξύ άλλων το **μέσο μεταβλητό κόστος** συμβατικών μονάδων παραγωγής στα ΜΔΝ, τις **Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας** στα ΜΔΝ κ.λπ. (βλ. Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ)

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης

- Λήψη μέτρων με σκοπό τον **αποκλεισμό της οποιαδήποτε μεροληπτικής συμπεριφοράς** καθώς και τέτοιου χαρακτήρα εταιρικών πρακτικών και
- Λήψη μέτρων ώστε να **αποφευχθεί κάθε ενέργεια στρέβλωσης του ανταγωνισμού** κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (άρθρο 124 Ν. 4001/2011)

Βασικό Νομικό Πλαίσιο

1) Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

Με την υπ' αριθμόν 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ, η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Β' 78 20-1-2017, εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ). Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου») ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ» ή «Διαχειριστής Δικτύου»), των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, καθώς 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.

Βασικές Παρεμβάσεις – Τροποποιήσεις σχετιζόμενες με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 701/2017 Τροποποίηση διατάξεων του άρθρου 138 σχετικά με εγγυημένες υπηρεσίες (ΦΕΚ Β'2936/29.08.2017)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 1238Α/2020 Τροποποίηση διατάξεων άρθρου 95 (ρευματοκλοπές) (ΦΕΚ Β' 5089/18.11.2020)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 1442/2020 Τροποποίηση ρυθμίσεων εκπροσώπησης μετρητών και περιοδικής εκκαθάρισης για προσαρμογή σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 4747/27.10.2020)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 534/2021 Τροποποίηση άρθρου 135 αναφορικά με την καταβολή χρεώσεων Καταναλωτών για τη χρήση του Δικτύου (ΦΕΚ Β'3292/26.7.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 707/2021 Τροποποίηση διατάξεων αναφορικά με Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (Κεφάλαιο 30) (ΦΕΚ Β'5502/29.11.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 749/2021 Τροποποιήσεις αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΦΕΚ Β'4975/27.10.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 807/2021 Τροποποιήσεις ενόψει της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης (ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021)

Βασικό Νομικό Πλαίσιο

Εφαρμοστικά Εγχειρίδια του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ

Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής. Έως τώρα, έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ (βλ.σχετ. και <https://www.rae.gr/ilektrismos-note-6/>) :

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 707Α/2021 : Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου: (ΦΕΚ Β'5427/22.11.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 534/2021 : Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ: (ΦΕΚ Β' 3292/2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 1443/2020 (ΦΕΚ Β' 4737/26.10.2020) : Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 779/2020 (ΦΕΚ Β' 1891/18.05.2020): Θέσπιση Εγχειριδίου Λειτουργίας Δικτύου
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 (ΦΕΚ Β' 370/07.02.2020): Θέσπιση Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 236/2017 (ΦΕΚ Β' 1871/30.05.2017): Θέσπιση Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών
- ✓ 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
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 1019/2017 (ΦΕΚ Β'4496/20.12.2017): Τροποποίηση Εγχειριδίου Ρευματοκλοπών (διενέργεια ελέγχων) και Απόφασης ΡΑΕ 237/2017
- ❖ Προισχύσαν του Κώδικα αυτού αλλά μεταβατικά εφαρμοσθέν και μετά από αυτόν : Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης - Απόφαση ΡΑΕ 404/2015 (ΦΕΚ Β'2773/18.12.15): Τελευταία χρονικά τροποποίηση & κωδικοποίηση σε ενιαίο κείμενο

Βασικό Νομικό Πλαίσιο

2) Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ)

Αρχικό ΦΕΚ : (2ος/2014) Απόφαση ΡΑΕ 39/28.01.2014 Θέσπιση Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014)

Τροποποιήσεις

- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 330/2015 : Τροποποίηση άρθρου 237 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 2221/15.10.2015)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 238/2016 : Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (Άρθρα 14 και 15) (ΦΕΚ Β' 3286/13.10.2016)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 215/2018 : Τροποποίηση των άρθρων 152 και 155 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ αναφορικά με την αντιμετώπιση των εκτάκτων αναγκών (ΦΕΚ Β' 1148/29.03.2018_
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 429/2020 : Προσθήκη Παραρτήματος Β αναφορικά με τον καθορισμό ειδικού πλαισίου λειτουργίας και διαχείρισης του Ερευνητικού - Επιδεικτικού Υβριδικού Σταθμού και του Ηλεκτρικού Συστήματος της νήσου Αγ. Ευστράτιος (ΦΕΚ Β' 2004/25.05.2020)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 749/2021 : Τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και λοιπές τροποποιήσεις (ΦΕΚ Β' 4975/27.10.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 775/2021 : Προσθήκη Παραρτήματος Γ-ΜΣΣ ΚΡΗΤΗΣ αναφορικά με τις διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (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 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021)
- ✓ Απόφαση ΡΑΕ 165/2022 : Τροποποίηση των διατάξεων της παρ. 1.α του άρθρου 4 της Σύμβασης Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 15 του Κεφ. 5 του Παραρτήματος Α του Κώδικα ΜΔΝ και τροποποίηση της παρ. 2 του άρθρου 155 (ΦΕΚ Β' 1076/10.03.2022).

Βασικό Νομικό Πλαίσιο

Η δραστηριότητα Διανομής ΗΕ συνεχεται, μεταξύ άλλων, άμεσα με το ενωσιακό και εθνικό πλαίσιο για την προστασία του περιβάλλοντος και της ενέργειας (μετά την Οδηγία 2018/2001 ΕΕ-Renewable Energy Directive II) - Ιδίως :

- ✓ 2021. Η δέσμη «Προσαρμογή στον στόχο του 55 %» (Fit for 55) : Προτάσεις για την αναθεώρηση και την επικαιροποίηση της ενωσιακής νομοθεσίας και για τον καθορισμό νέων πρωτοβουλιών, με στόχο να διασφαλιστεί ότι οι πολιτικές της ΕΕ συνάδουν με τους κλιματικούς στόχους που έχουν συμφωνηθεί από το Συμβούλιο και το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο. Η ονομασία «Fit for 55» αναφέρεται στον στόχο της ΕΕ να μειωθούν οι καθαρές εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου κατά τουλάχιστον 55 % έως το 2030. Η προτεινόμενη δέσμη έχει σκοπό να ευθυγραμμίσει τη νομοθεσία της ΕΕ με τον στόχο του 2030. Η δέσμη Fit for 55 περιλαμβάνει πρόταση αναθεώρησης της οδηγίας για την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές (Οδηγία 2018/2001/ΕΕ της 11.12.2018/Renewable Energy Directive/RED II). Προτείνεται να αυξηθεί ο στόχος σε επίπεδο ΕΕ για το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στο συνολικό ενεργειακό μείγμα από τουλάχιστον 32% που ισχύει σήμερα σε τουλάχιστον 40 % έως το 2030. Προτείνεται επίσης η θέσπιση ή η ενίσχυση τομεακών επιμέρους στόχων και διατομεακών μέτρων, με ιδιαίτερη έμφαση σε τομείς όπου η μέχρι τώρα πρόοδος όσον αφορά την ενσωμάτωση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είναι βραδύτερη, ιδίως στους τομείς των μεταφορών, των κτιρίων και της βιομηχανίας.
- ✓ 2022. Το REPowerEU είναι σχέδιο που άπτεται της εξοικονόμησης ενέργειας, την παραγωγή καθαρής ενέργειας και τη διαφοροποίηση του ενεργειακού εφοδιασμού μας. Υποστηρίζεται από οικονομικά και νομικά μέτρα για την κατασκευή των νέων ενεργειακών υποδομών και συστημάτων που χρειάζεται η Ευρώπη. Προβλέπει σειρά μέτρων για την ταχεία μείωση της εξάρτησης από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα και την επιτάχυνση της πράσινης μετάβασης, με παράλληλη αύξηση της ανθεκτικότητας του ενεργειακού συστήματος σε επίπεδο ΕΕ, ενώ περιλαμβάνει και οικονομικά και νομικά μέτρα για την κατασκευή των νέων ενεργειακών υποδομών και συστημάτων που χρειάζεται η Ευρώπη. Σύμφωνα με το σχέδιο REPowerEU ο στόχος της Ένωσης σχετικά με την ανανεώσιμη ενέργεια πρέπει να είναι πιο φιλόδοξος, λαμβανομένης υπόψη και της κρίσιμης γεωπολιτικής συγκυρίας και την συνεπακόλουθη ανάγκη η ΕΕ να απεξαρτηθεί σταδιακά από τις εισαγωγές ενέργειας από τη Ρωσία. Ειδικότερα πρόβλεψη για αύξηση του στόχους διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο για το 2030 στο 45 %, ώστε να συμβάλουν καλύτερα στον προαναφερθέντα στόχο ενεργειακή απεξάρτησης - ασφάλειας αλλά και στο να συμβάλλουν στο στόχο ανταγωνιστικών τιμών ενέργειας.
- ✓ Νέα ενωσιακή Οδηγία για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Οδηγία 2019/944/ΕΕ) και εθνική νομοθεσία ενσωμάτωσης (Ν. 4986/2022)
- ✓ Νέα ενωσιακή Οδηγία για τις ΑΠΕ (Οδηγία 2018/2001/ΕΕ). Η υιοθέτηση της σχετικής εθνικής νομοθεσίας αναμένεται άμεσα.
- ✓ Νέα ενωσιακή πολιτική για τις πράσινες μεταφορές και εθνική νομοθεσία για την ηλεκτροκίνηση (Ν. 4710/2020, ως ισχύει)

Βασικό νομικό πλαίσιο

✓ Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) – ΦΕΚ Β' 4893/2019, ως ισχύει

Δρομολογείται η αναθεώρηση του ΕΣΕΚ προκειμένου να συμπεριλάβει τους νέους στόχους του Fit for 55 και του σχεδίου REPowerEU για την ταχύτερη διείσδυση των ΑΠΕ και την απεξάρτηση της Ευρώπης από τις εισαγωγές ρωσικών ορυκτών καυσίμων. Το αναθεωρημένο ΕΣΕΚ αναμένεται να επικαιροποιήσει βασικές προτεραιότητες στον τομέα της ενεργειακής και κλιματικής πολιτικής, καθώς και τα μέτρα πολιτικής σε ένα ευρύ φάσμα οικονομικών δραστηριοτήτων (πχ μεταφορές, η ναυτιλία, ο αγροτικός τομέας, ο τουρισμός κ.ά.) Επίσης, αναμένεται να συμπεριλάβει νέες τεχνολογίες και καινοτόμες εφαρμογές και δεν περιλαμβάνονται στον υφιστάμενο εθνικό σχεδιασμό, ενσωματώνοντας βέλτιστες ευρωπαϊκές πρακτικές. Αντίστοιχα αναμένεται και η αξιοποίηση των νέων χρηματοδοτικών πόρων και εργαλείων που είναι πλέον διαθέσιμα για τη χρηματοδότηση της πράσινης μετάβασης.

✓ Εθνικός Κλιματικός Νόμος (Ν. 4936/2022, ως ισχύει)

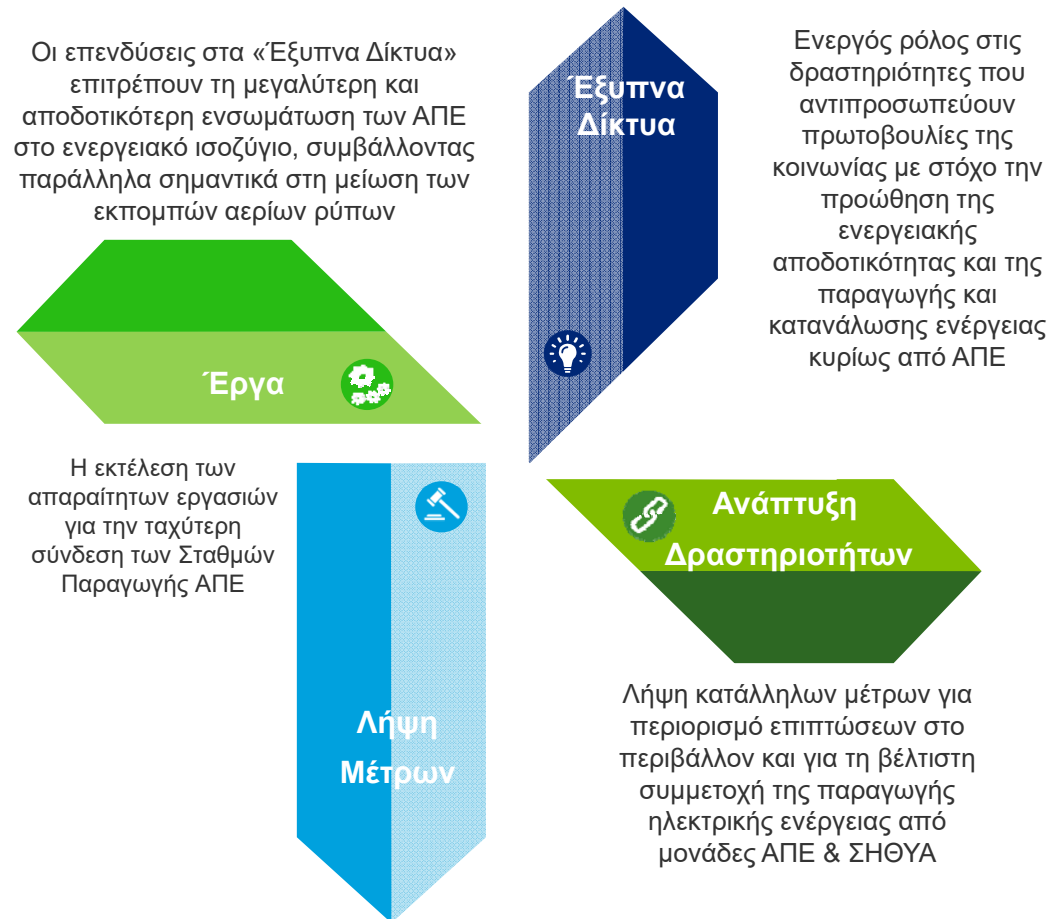
Θεσπίζεται πλαίσιο για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή και τον σταδιακό μετριασμό των ανθρωπογενών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας, έως το 2050, σε εφαρμογή της Συμφωνίας των Παρισίων, η οποία κυρώθηκε με τον ν. 4426/2016 (Α' 187) και του στόχου κλιματικής ουδετερότητας της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.), ως το 2050, του Κανονισμού (ΕΕ) 2021/1119 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 30ής Ιουνίου 2021 «για τη θέσπιση πλαισίου με στόχο την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας και για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 401/2009 και (ΕΕ) 2018/1999» (L 243).

Για την επίτευξη του ανωτέρω στόχου προβλέπονται οι ενδιάμεσοι στόχοι μετριασμού των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για το 2030 και το 2040, σύστημα παρακολούθησης, αξιολόγησης και επαναρρύθμισης, μέσω του μηχανισμού κατάρτισης προϋπολογισμών άνθρακα για τους βασικούς τομείς της οικονομίας, δείκτες παρακολούθησης της σχετικής προόδου, διαδικασίες αξιολόγησης της προόδου, αναπροσαρμογής των στόχων και λήψης πρόσθετων μέτρων και οι βασικοί άξονες πολιτικής οι οποίοι λαμβάνονται υπόψιν και δύνανται να εξειδικεύονται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).

Οι θεσπιζόμενες πολιτικές και τα μέτρα για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή έχουν ως στόχο την επίτευξη μίας κλιματικά ανθεκτικής κοινωνίας, πλήρως προσαρμοσμένης στις αναπόφευκτες επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής.

Βιώσιμη ανάπτυξη

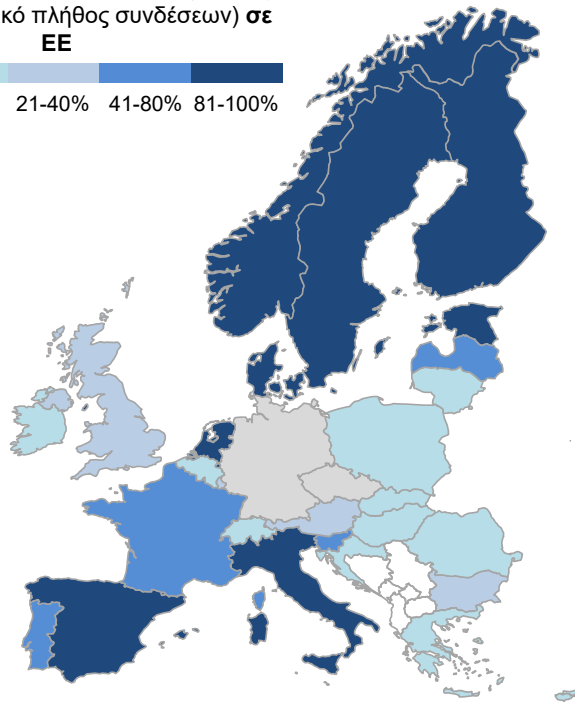
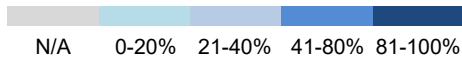
Η Βιώσιμη Ανάπτυξη αποτελεί τον πυρήνα της στρατηγικής εταιρικής κοινωνικής ευθύνης που υιοθετεί ο ΔΕΔΔΗΕ, από την πρώτη ημέρα λειτουργίας του



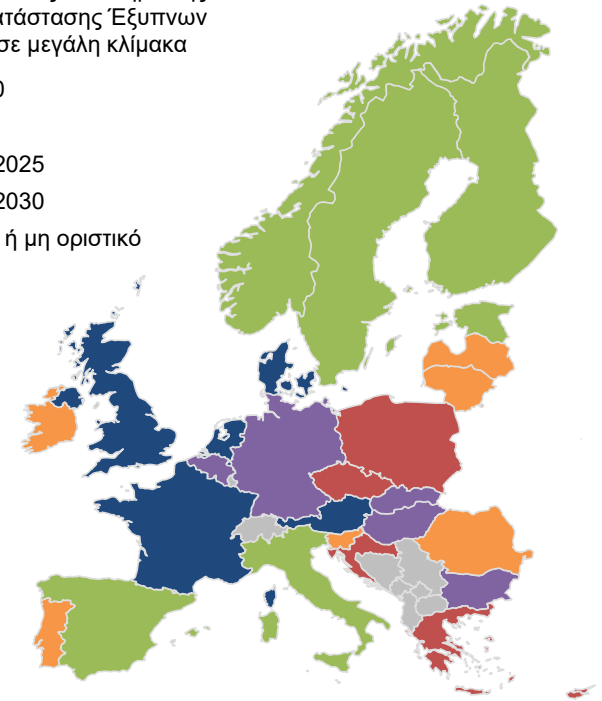
Ο στόχος του ΔΕΔΔΗΕ για 100% κάλυψη με ΕΞΥΓΙΝ ΟΥΣ ΜΕΤΡΗΤΕΣ ως το 2030 συνάδει με τις ΟΔΗΓΙΕΣ ΤΗΣ ΕΕ (ιδίως Οδηγία 2019/944/ΕΕ)

Χώρα	Διείσδυση Ε.Μ. ¹
Sweden	100,0%
Spain	99,6%
Denmark	99,1%
Estonia	98,9%
Italy	98,5%
Norway	98,0%
Malta	97,3%
Finland	97,3%
Netherlands	82,2%
France	76,4%
Latvia	73,0%
Slovenia	72,9%
Portugal	48,3%
United Kingdom	34,3%
Bulgaria	30,2%
Luxembourg	25,2%
Austria	21,1%
Switzerland	16,8%
Croatia	14,3%
Romania	11,6%
Poland	8,3%
Slovakia	5,1%
Ireland	3,7%
Belgium	3,3%
Lithuania	2,8%
Greece	2,6%
Hungary	1,3%

Διείσδυση Έξυπνων Μετρητών(Πλήθος Ε.Μ. δια συνολικό πλήθος συνδέσεων) σε ΕΕ



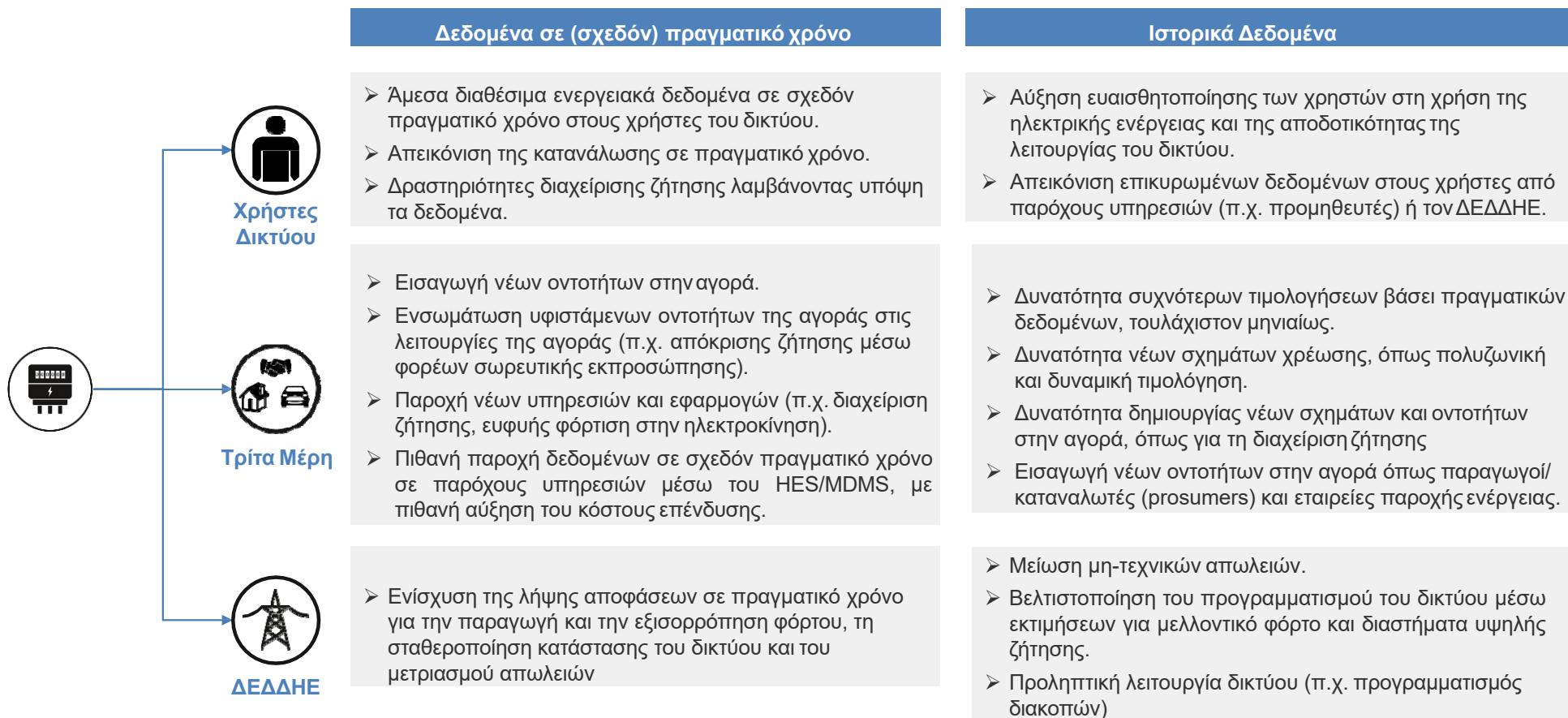
Εκτιμώμενο έτος ολοκλήρωσης έργων εγκατάστασης Έξυπνων Μετρητών σε μεγάλη κλίμακα



Source: Benchmarking smart metering deployment in the EU - 28

¹ Source: Eurostat, 2019

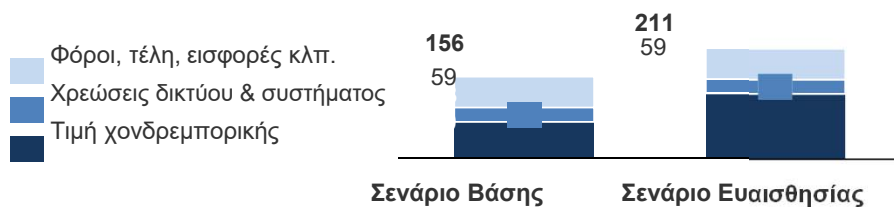
τα οφέλη των έξυπνων μετρητών, προκύπτουν από την παροχή δεδομένων κατανάλωσης και αφορούν συνολικά το οικοσύστημα της αγοράς ενέργειας



... με σημαντικό επαναλαμβανόμενο οικονομικό όφελος για τους καταναλωτές

Οφέλη (εκατ. €)	≥ 2030	2022 – 2030
Μείωση ετήσιας κατανάλωσης έως 2% το 2030	45 – 80	190 – 345
Μείωση μη-τεχνικών απωλειών έως 80% το 2030	235 – 315	1040 – 1400
Μείωση λειτουργικών δαπανών ΔΕΔΔΗΕ	20	90
Σύνολο	300 - 415	1320 – 1835
Κόστος επένδυσης	1100	

Σενάρια κόστους ηλ. ρεύματος καταναλωτών (€ / MWh)



Πηγές: Ανάλυση PwC, Μελέτη Κόστους-Οφέλους (CBA) του ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ Eurostat, ΕΣΕΚ, ΔΕΔΔΗΕ



Εκτεταμένο πλάνο για στρατηγικό έργο την περίοδο 2024-2030 με αύξηση κατά 80% του υφιστάμενου υπογειοποιημένου δικτύου με προϋπολογισμό 1,2-1.4 δισ. €

Αποτύπωση Στρατηγικού Έργου Υπογειοποιήσεων

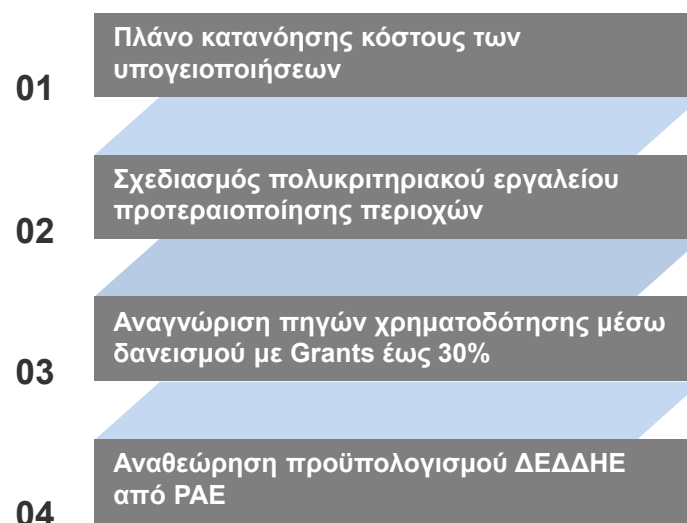
- Το Συνολικό Δίκτυο Μεσαίας και Χαμηλής Τάσης Ηλεκτρικού Ρεύματος του ΔΕΔΔΗΕ εκτείνεται στα **242 χιλ. χλμ. σε όλη την Ελλάδα**, με **μόνο 10% αυτού να είναι υπογειοποιημένο** μέχρι σήμερα.
- Ο ΔΕΔΔΗΕ θέτει ως στόχο τον **διπλασιασμό του δικτύου υπογειοποιήσεων για την περίοδο 2024-2030**.
- Λαμβάνοντας υπόψη σημαντικά άμεσα και έμμεσα οφέλη των υπογειοποιήσεων, ο ΔΕΔΔΗΕ θα εντάξει στο συγκεκριμένο πρόγραμμα και επενδύσεις ενίσχυσης του δικτύου στις περιοχές των υπογειοποιήσεων προκειμένου να αυξηθεί η προστιθέμενη αξία του έργου για το ενεργειακό σύστημα και τον καταναλωτή γενικότερα.
- Λόγω της σημαντικότητας της δράσης, **θα ενταχθεί στα στρατηγικά έργα του δεκαετούς προγράμματος του ΔΕΔΔΗΕ**.

Σημείωση:

Το εκτεταμένο έργο υπογειοποιήσεων καλύπτει το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας μεσαίας και χαμηλής τάσης, τόσο σε επίπεδο μεταφοράς του δικτύου σε υπόγεια μορφή όσο και αποξήλωσης του εναέριου δικτύου.

Το 242 χιλ χλμ. του δικτύου του ΔΕΔΔΗΕ καλύπτουν τόσο το εναέριο όσο και το υπόγειο μήκος του συνολικού πανελληνίου δικτύου.

Άμεσες ενέργειες για την υλοποίηση του έργου



*Δεν περιλαμβάνονται κόστη απασχόλησης προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ.

Βασικοί στόχοι που αποβλέπει ο ΔΕΔΔΗΕ με το νέο στρατηγικό έργο υπογειοποιήσεων

Οφέλη Υπογειοποιήσεων

1. Οφέλη Δικτύου

- Ενίσχυση ανθεκτικότητας του δικτύου
- Βελτίωση των λειτουργικών δεικτών απόδοσης
- Μείωση κόστους συντηρήσεων και βλαβών
- Μείωση απωλειών και διακοπών λειτουργίας του δικτύου
- Αύξηση για πρόσβαση σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)
- Αύξηση δυνατοτήτων ηλεκτροκίνησης και δυναμικών εγκαταστάσεων φόρτισης οχημάτων



2. Οφέλη Πολιτών / Πόλεων

- Σημαντική ενίσχυση του ΑΕΠ. Άνω του 90% της επένδυσης παραμένει στην χώρα
- Βελτίωση της εξυπηρέτησης των χρηστών / καταναλωτών
- Μείωση στηλών και καλωδίων εντός κατοικημένων περιοχών



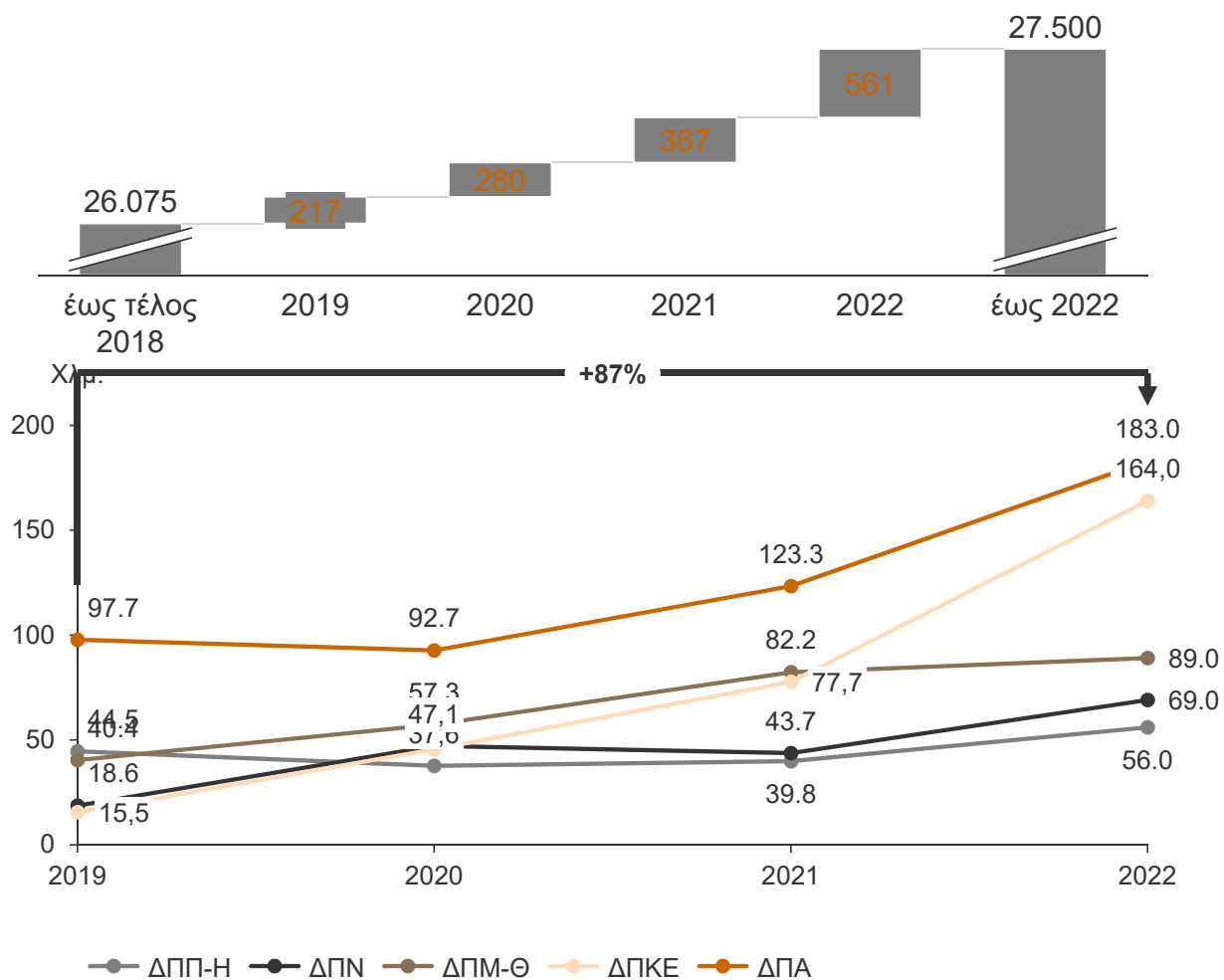
3. Οφέλη Περιβάλλοντος

- Μείωση ατυχημάτων και πυρκαγιών, με συνέπεια την προστασία του περιβάλλοντος
- Μείωση λειτουργίας του δικτύου, από εναέρια καλώδια, καιρικές συνθήκες, κ.α.

Αισθητική αναβάθμιση του Δικτύου



Υπογείωση και εκσυγχρονισμός Δικτύου με ταχείς ρυθμούς



Το υπόγειο Δίκτυο από **26.075** χλμ. το 2018 Πανελλαδικά, έφτασε στα **27.500** χλμ. το 2022.

Το **2022** ο ρυθμός υλοποίησης νέου υπογείου Δικτύου ήταν **2πλάσιος** από αυτόν του **2019**, με **158%** αύξηση .

Βασικές Κατευθυντήριες

Διαφανής και αμερόληπτη πρόσβαση όλων των Χρηστών Ηλεκτροκίνησης στο Δίκτυο Διανομής

Συνεργασία με μη εισαγωγή διακρίσεων με κάθε επιχείρηση που έχει στην ιδιοκτησία της , αναπτύσσει, λειτουργεί ή διαχειρίζεται σημεία επαναφόρτισης για Η/Ο όσον αφορά μεταξύ άλλων στη σύνδεση με το δίκτυο διανομής

Βέλτιστη ενσωμάτωση της ηλεκτροκίνησης στο Δίκτυο και μεγιστοποίηση της χρήσης ΑΠΕ

Δράσεις αναφορικά με την ηλεκτροκίνηση του εταιρικού στόλου του ΔΕΔΔΗΕ

Σημαντική επισήμανση : Άρθρο 134 Β παρ. 4 Ν.4001/2011, ως ισχύει : *«Δεν επιτρέπεται στους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας να έχουν στην ιδιοκτησία τους, να αναπτύσσουν, να διαχειρίζονται ή να λειτουργούν σημεία φόρτισης για ηλεκτρικά οχήματα, εξαιρουμένων των περιπτώσεων στις οποίες οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής έχουν στην ιδιοκτησία τους ιδιωτικά σημεία φόρτισης αποκλειστικά για δική τους χρήση.»*



- Καθορισμός όρων σύνδεσης Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων (ΥΕΗΟ)
- Ανάπτυξη εφαρμογής ψηφιακής υποβολής αιτήσεων σύνδεσης φορτιστών
- Υποστήριξη Δήμων στην υλοποίηση των Σχεδίων Φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων (ΣΦΗΟ) & Οργανισμών Αστικών Συγκοινωνιών

Σύνδεση Υποδομών Επαναφόρτισης Ηλεκτροκίνητων Οχημάτων (ΥΕΗΟ)

- **N. 4710/2020**
 - Υποχρέωση Καταχώρησης Υποδομών Επαναφόρτισης Η/Ο στον ΔΕΔΔΗΕ
 - Υποχρέωση διαχείρισης ισχύος φόρτισης σε Δημόσια Προσβάσιμες ΥΕΗΟ
- **Τοποθέτηση τηλεμετρούμενων μετρητών σε παροχές ΥΕΗΟ**
 - Μηδενική χρέωση αντικατάστασης
 - Μελέτη επίδρασης νέου φορτίου στο Δικτύου
 - Μειωμένες χρεώσεις δικτύου (νυχτερινό τιμολόγιο)
 - Δυνατότητα παροχής ευνοϊκής τιμολόγησης (ωριαίες χρεώσεις) από προμηθευτές στο μέλλον
 - Αναγκαία συνθήκη για τη συμμετοχή σε αγορές ευελιξίας

ΔΕΔΔΗΕ & ΑΠΕ

Με τον Ν. 4951/2022 επήλθαν σημαντικές αλλαγές στην μέχρι τότε αδειοδοτική διαδικασία των σταθμών ΑΠΕ, ορισμένες εκ των οποίων είναι :

- ✓ Πρόβλεψη για την ψηφιοποίηση της σχετικής διαδικασίας με υιοθέτηση σχετικών ειδικών διατάξεων
- ✓ Πρόβλεψη καταρχήν συγκεκριμένης περιοδικότητας (κύκλων) για την υποβολή αιτήσεων για τη χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης
- ✓ Θέση επί της ουσίας σε κάθε επιμέρους στάδιο της αδειοδοτικής διαδικασίας συγκεκριμένων προθεσμιών για την ολοκλήρωση ενεργειών όλων των εμπλεκόμενων με βασικό στόχο την ολοκλήρωση του συνόλου της αδειοδοτικής διαδικασίας εντός των απώτατων χρονικών ορίων που θέτει η νέα ενωσιακή Οδηγία ΑΠΕ.
- ✓ Συστηματικότερη αντιμετώπιση σε σχέση με το παρελθόν, με μεγαλύτερη ανάλυση των επιμέρους σταδίων της αδειοδοτικής διαδικασίας με αντιμετώπιση και ειδικών περιπτώσεων (πχ τμηματικές άδειες κ.α)
- ✓ Μεταβολή του ενός εκ των 2 βασικών κριτηρίων για την ένταξη ή μη ενός σταθμού ΑΠΕ σε μία από τις βασικές υπό την έποψη της αδειοδοτικής διαδικασίας 2 κατηγορίες (Σταθμοί που υπόκεινται στην πλήρη αδειοδοτική διαδικασία και εξαιρούμενοι σταθμοί) : Πλέον κρίσιμο είναι το κριτήριο της μέγιστης ισχύος παραγωγής σταθμού Α.Π.Ε, σε αντίθεση με το κριτήριο της μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος που ίσχυε κατά το προισχύσαν του Ν. 4951/2022 νομοθετικό καθεστώς.
- ✓ Κατάργηση της έννοιας της μη δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης – Πλέον μόνο ρυθμίσεις αναφορικά με τα της έκδοσης και ισχύος της οριστικής προσφοράς σύνδεσης.
- ✓ Η προσκόμιση της εγγυητικής επιστολής είναι πλέον προϋπόθεση για την υποβολή αιτήματος για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης και δεν προσκομίζεται μετά την χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης στο πλαίσιο αποδοχής αυτής και ως προϋπόθεση για τη διατήρηση αυτής σε ισχύ όπως στο προισχύσαν καθεστώς.

ΔΕΔΔΗΕ & ΑΠΕ

- ✓ Στο πεδίο της διαδικασίας για τη σύνδεση σταθμών ΑΠΕ, εισαγωγή της σημαντικής νέας κατηγορίας των απλά γνωστοποιούμενων (στο αρμόδιο Διαχειριστή) Σταθμών ΑΠΕ (εξαιρούμενοι σταθμοί που σύμφωνα με το άρθρο 38, έχουν ισχύ έως και 50 kW. Στην κατηγορία αυτοί εντάσσονται: α) ΦΒ σταθμοί έως και 50 kW του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, δηλαδή σταθμοί αυτοπαραγωγών και Ενεργειακών Κοινοτήτων με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμφηφισμό, β) ΦΒ σταθμοί του Ειδικού Προγράμματος (έως και 6 kWp), γ) Λοιποί ΦΒ σταθμοί ανεξάρτητων παραγωγών έως και 50 kW).
- ✓ Πρόβλεψη για δυνατότητα θέσης ειδικών όρων στις συμβάσεις σύνδεσης αναφορικά με την δυνατότητα των Διαχειριστών να επιβάλλουν περιορισμούς έγχυσης σε σταθμούς ΑΠΕ μέχρι ανωτάτου ορίου που θέτει ο εν λόγω Νόμος
- ✓ Χρονική μετατόπιση του ελέγχου τεκμηρίωση της νόμιμης χρήσης του χώρου (από το στάδιο της προσφοράς σύνδεσης – σύμβασης σύνδεσης) στο στάδιο της εξέτασης για τη χορήγηση Άδειας Εγκατάστασης.
- ✓ Ειδική πρόνοια για διάθεση ηλεκτρικού χώρου (περιθώριο απορρόφησης ισχύος 10 MW ανά Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ) αποκλειστικά για τη σύνδεση σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αυτοπαραγωγών με εφαρμογή ενεργειακού και εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού με μέγιστο επιτρεπτό όριο ισχύος 10 kW ανά παροχή και για τη σύνδεση σταθμών του Ειδικού Προγράμματος. Το περιθώριο αυτό είναι επιπρόσθετο του τρέχοντος περιθωρίου σε κάθε Υ/Σ, όπως υπολογίζεται από την Εφαρμογή ΑΠΕ.

ΔΕΔΔΗΕ & ΑΠΕ

✓ Αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ σε θέματα σταθμών ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Α) Όριο διαχωρισμού για χορήγηση προσφορών σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ : Η ισχύς των 8 MW (βλ. σχετ. Άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 4951/2022) : «2. Για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας, οι αιτήσεις χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) η/ και σταθμούς αποθήκευσης ισχύος έως και οχτώ (8) μεγαβάτ (MW), υποβάλλονται από τους ενδιαφερόμενους στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.). Οι αιτήσεις για σταθμούς ισχύος άνω των οχτώ (8) MW υποβάλλονται από τους ενδιαφερόμενους στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.). Ειδικά για περιπτώσεις σταθμών ισχύος από ένα (1) MW έως και οχτώ (8) MW με Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων, ο ενδιαφερόμενος δύναται να επιλέξει τον Διαχειριστή ενώπιον του οποίου θα υποβάλλει την αίτησή του».

Θέματα Σύνδεσης :

Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης

Σύμβαση Σύνδεσης

Ενεργοποίηση Σταθμών ΑΠΕ (αφορά σε Σταθμούς που συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο).

✓ Αρμοδιότητα του ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστή των ΜΔΝ σε θέματα σταθμών ΑΠΕ στα ΜΔΝ.

Α) Θέματα Σύνδεσης :

Προφορές Σύνδεσης – Σύμβαση Σύνδεσης – Ενεργοποίηση Σταθμών ΑΠΕ (αφορά σε Σταθμούς που συνδέονται στα Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ)

Β) Θέματα σύναψης Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθμών ΑΠΕ στα ΜΔΝ (παλαιότερα, προ του Ν. 4414/2016, Συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας με σταθμούς ΑΠΕ στα ΜΔΝ).

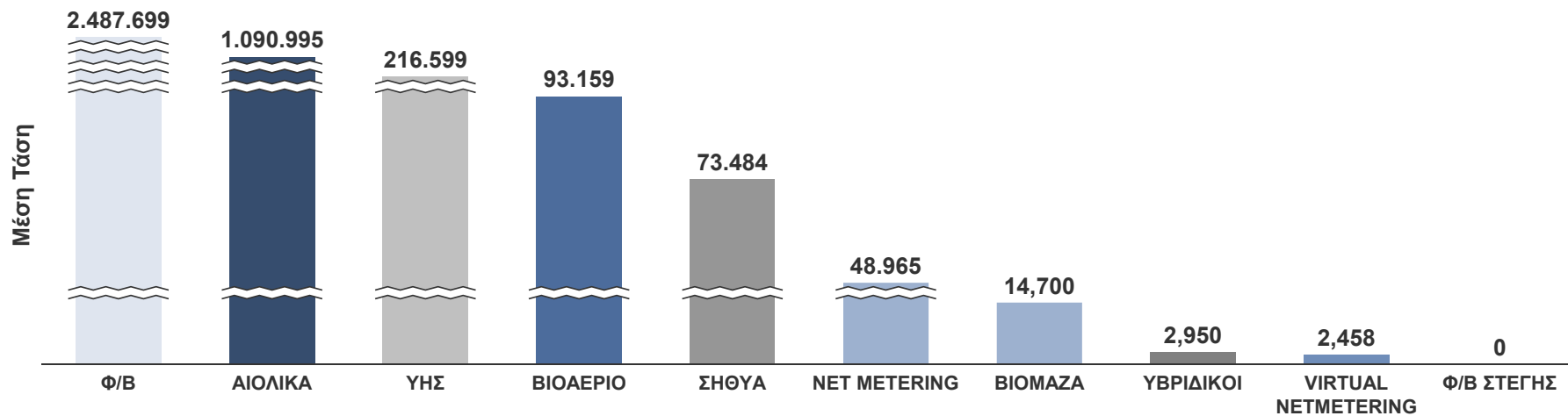
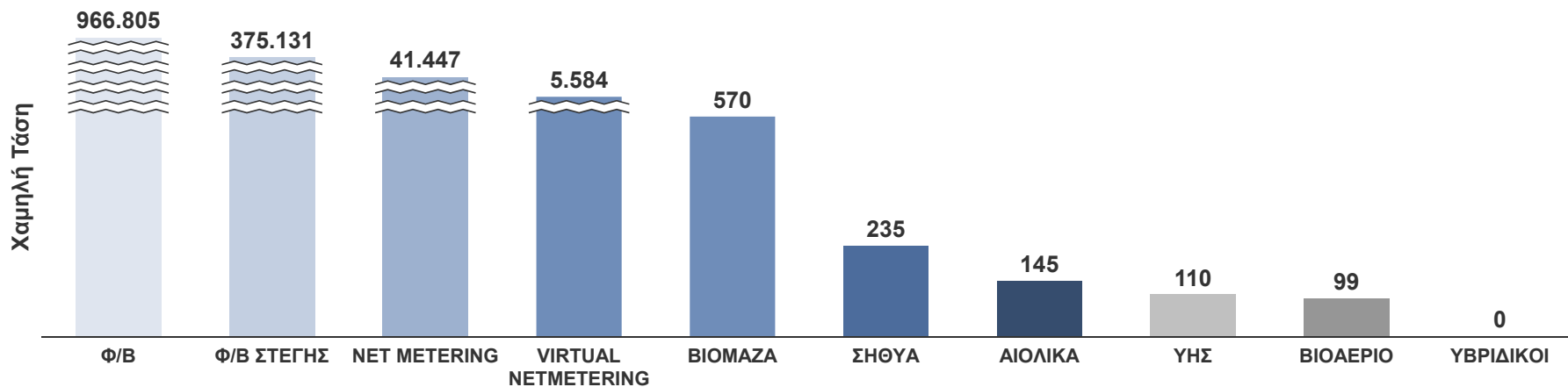
❖ **Μείζονος σημασίας τα θέματα ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού του ΕΔΔΗΕ για την περαιτέρω μέγιστη δυνατή διείσδυση σταθμών και παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας,** καθώς μέσω των υπόψη έργων σκοπείται η διεύρυνση των τεχνικών περιθωρίων απορρόφησης ισχύος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που συνδέονται στην Μέση και Χαμηλή Τάση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα καθώς και στα Ηλεκτρικά Συστήματα των ΜΔΝ (ανεξαρτήτως Τάσης) – Ήδη εν εξελίξει διαδικασίες για χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε Σταθμούς ΑΠΕ σε κορεσμένες περιοχές (βλ. ιδίως άρθρο 132 Ν. 4819/2021 και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673 – ΦΕΚ Β' 4221/2022).

ΔΕΔΔΗΕ & ΑΠΕ

Για το 2021, η συνολική ισχύς των ΑΠΕ ανέρχεται σε 5.422.135 kVA (χαμηλή τάση 1.390.126 kVA και μέση τάση 4.032.009 kVA)



Ισχύς των ΑΠΕ στο δίκτυο (kVA)



Δράσεις ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για την προστασία του Περιβάλλοντος

ΔΡΑΣΕΙΣ ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για το περιβάλλον έτους 2020

Σε ό,τι αφορά στην αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας, η προστασία και η πρόληψη απειλούμενων ειδών, αποτελούν προτεραιότητα για τον ΔΕΔΔΗΕ. Στο πλαίσιο αυτό, φροντίζει εντατικά για την ασφαλή διέλευση και διαμονή αποδημητικών ειδών στη χώρα μας και συνεργάζεται στενά με ΜΚΟ για την περίθαλψη της άγριας ζωής στη χώρα μας. Ενδεικτική η πολυετής συνεργασία του ΔΕΔΔΗΕ με τον Σύλλογο Προστασίας και Περίθαλψης Άγριας Ζωής «ANIMA» για την κάλυψη τμήματος των δαπανών περίθαλψης τραυματισμένων από ηλεκτροπληξία ή πρόσκρουση σε καλώδια πουλιών.

Κατά το έτος 2020 διατέθηκαν 7.346.246,39 ευρώ για εργασίες που αφορούσαν στο περιβάλλον (υπογειώσεις εναέριου δικτύου, αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια λόγω δέντρων, ενίσχυση εναερίου δικτύου για τη βελτίωση των συνθηκών, κλαδέματα δέντρων και αποψιλώσεις παρεδάφιας βλάστησης, καθορισμό, τοποθέτηση και συντήρηση πελαργοφωλιών).

Επίσης, εκταμιεύθηκε το ποσό των 7.500 ευρώ για την οικονομική ενίσχυση της ANIMA.

ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΟΥΣ 2020 : 7.353.746,39 ευρώ

Δράσεις ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για την προστασία του Περιβάλλοντος

ΔΡΑΣΕΙΣ ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για το περιβάλλον έτους 2021

Ενδεικτικά αναφέρονται συνεργασίες του ΔΕΔΔΗΕ με την Ελληνική Ομάδα Διάσωσης (Ε.Ο.Δ.), τη Λέσχη Εφέδρων Ενόπλων Δυνάμεων (Λ.ΕΦ.Ε.Δ.) Αττικής και την Ομάδα Εθελοντών Δασοπυροσβεστών Διασωστών (Ο.Ε.Δ.Δ.) Εκάλης για τη χορήγηση ειδών εξοπλισμού δασοπυρόσβεσης και μέσων ατομικής προστασίας, προκειμένου να καλυφθούν οι ανάγκες των εθελοντών που βρέθηκαν από την πρώτη στιγμή στα πύρινα μέτωπα τα τελευταία χρόνια και να επιχειρούν με ασφάλεια και αποτελεσματικότητα.

Παράλληλα, ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε στη στήριξη του Φορέα Διαχείρισης Εθνικού Δρυμού Πάρνηθας για την αγορά Συστήματος Ηλεκτροοπτικής Ανίχνευσης SHEP, για την ουσιαστική αντιμετώπιση της αντιπυρικής περιόδου, με σκοπό τη διατήρηση των φυσικών πόρων και της βιοποικιλότητας αλλά και την υποστήριξη της επιστημονικής έρευνας και γνώσης με αξιοποίηση και εφαρμογή αποτελεσμάτων.

Επίσης, υποστήριξε την Περιφερειακή Πυροσβεστική Διεύθυνση Ιονίων Νήσων, με σκοπό την ενδυνάμωση του επιχειρησιακού της σχεδιασμού, στηρίζοντας την ετήσια εκπαίδευση για την αντιμετώπιση δασικών πυρκαγιών των αξιωματικών και του προσωπικού της Πυροσβεστικής Υπηρεσίας Κέρκυρας.

Τέλος, ο ΔΕΔΔΗΕ ανέλαβε την κάλυψη του κόστους για την υλοποίηση μελετών για τις καμένες περιοχές της Β. Εύβοιας, όπως αυτές είχαν υποδειχθεί από τις αρμόδιες υπηρεσίες Δασαρχείων Λίμνης & Ιστιαίας, προκειμένου να υλοποιηθούν τα απαιτούμενα αντιδιαβρωτικά και αντιπλημμυρικά έργα για την ασφάλεια του οικοσυστήματος, των πολιτών και της περιουσίας τους και της Ιεράς Μονής Οσίου Δαυίδ Γέροντος για την αναδημιουργία των ελαιώνων της και την κάλυψη μέρους βασικών αναγκών της.

Σε ό,τι αφορά σε εργασίες που πραγματοποιήθηκαν για το περιβάλλον υπογειώσεις εναέριου δικτύου, αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια λόγω δέντρων, ενίσχυση εναέριου δικτύου για τη βελτίωση των συνθηκών, κλαδέματα δέντρων και αποφυλώσεις παρεδάφιας βλάστησης, καθορισμό, τοποθέτηση και συντήρηση πελαργοφωλιών), το ποσό ανέρχεται στα 12.384.199,00 ευρώ.

Δράσεις ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για την προστασία του περιβάλλοντος

ΔΡΑΣΕΙΣ ΕΚΕ ΔΕΔΔΗΕ για το περιβάλλον έτους 2022

Ενδεικτικά αναφέρονται συνεργασίες του ΔΕΔΔΗΕ για την υποστήριξη του Κλιμακίου Ροδόπολης των Εθελοντικών Δυνάμεων Δασοπυρόσβεσης & Διάσωσης, για κάλυψη ειδικού ηλεκτρολογικού εξοπλισμού, τη δωρεά σε είδος στον Σύλλογο Εθελοντών Πολιτικής Προστασίας Αγίου Στεφάνου – Σ.Ε.Π.Π.Α.Σ για την αγορά Μέσων Ατομικής Προστασίας (Μ.Α.Π.) προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι άμεσες ανάγκες του και τη δωρεά σε είδος στο Κέντρο Προστασίας Δασών και Φυσικού Περιβάλλοντος Βύρωνα για κάλυψη μέρους του κόστους ανακατασκευής του πυροσβεστικού οχήματος Renault Camiva. Επίσης, η Εταιρία προχώρησε στην οικονομική υποστήριξη της Smart Paws - Save a Stay για αγορά αναλώσιμων προϊόντων που θα χρειασθούν για τη στείρωση, τον εμβολιασμό και την αποπαρασίτωση 400 ζώων στη Σπάρτη.

Σε ό,τι αφορά σε εργασίες που πραγματοποιήθηκαν για το περιβάλλον υπογειώσεις εναέριου δικτύου, αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια λόγω δέντρων, ενίσχυση εναερίου δικτύου για τη βελτίωση των συνθηκών, κλαδέματα δέντρων και αποψιλώσεις παρεδάφιας βλάστησης, καθορισμό, τοποθέτηση και συντήρηση πελαργοφωλιών).

ΕΚΤΙΜΩΜΕΝΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΟΥΣ 2022 : 9.789.700,89 ευρώ

ΣΑΣ ΕΥΧΑΡΙΣΤΩ ΠΟΛΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ
ΠΡΟΣΟΧΗ ΣΑΣ!!!